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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS											
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125																	
MAY, JOHN			WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528																	
GILLS 13			WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 258309		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 14109 PERF.13000 - 15202											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC			033149																	
EL PRODUCTO			WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861																	
EVANS I LTD			WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC			141077																	
OATMAN			WELL #: 1		RRCID -> 207693		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
HARRISON 56-38														
WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
EICHENHOFER, C. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12989 - 13410														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC														
WRIGHT STATE 70-25														
WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON														
WELL #: 234H RRCID -> 252697 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9890 - 12752														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
SHUFFIELD 72-14														
WELL #: 2 RRCID -> 256618 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
ROBBINS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 11970 - 11990														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.														
DELAWARE STATE 61-T1-28														
WELL #: 1H RRCID -> 269888 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 7060 - 9903														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.														
MOOERS "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RATLIFF STATE														
WELL #: 7 RRCID -> 205836 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES ENERGY, LLC														
DORNFIELD														
WELL #: 1 RRCID -> 217969 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
FULK, MONTGOMERY														
WELL #: 14 RRCID -> 197922 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGEE DRILLING CORPORATION														
COX-UNIVERSITY														
WELL #: 1 RRCID -> 212258 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 20546 PERF.15862 - 20418														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
NBL PERMIAN LLC				601345								
GATAGA				WELL #:	1	RRCID -> 102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22076	PERF. 21162	- 21597
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999								
WEST RANCH				WELL #:	2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5123	- 6419
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST STATE "24"				WELL #:	1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4392	- 4443
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW				WELL #:	1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 4460	- 4499
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA -D-				WELL #:	3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW				WELL #:	1104	RRCID -> 211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF. 3896	- 4310
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT															CNTY: LOVING				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 00018 001 616999																			
LA ESCALERA																			
WELL #: 1501															RRCID -> 215453				
COMPL. DATE 07/25/2005															TOTAL DEPTH 12700				
PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA ESCALERA -D-															WELL #: 4201				
RRCID -> 215646															COMPL. DATE 11/18/2005				
TOTAL DEPTH 9850															PERF. 7190 - 9278				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW FW															WELL #: 1302				
RRCID -> 220546															COMPL. DATE 03/19/2006				
TOTAL DEPTH 3606															PERF. 2912 - 2952				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW STATE NORTH															WELL #: 3601				
RRCID -> 223176															COMPL. DATE 08/31/2006				
TOTAL DEPTH 6500															PERF. 4042 - 4192				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH HTC -2-															WELL #: 601				
RRCID -> 224132															COMPL. DATE 02/04/2006				
TOTAL DEPTH 13000															PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH SOUTH															WELL #: 5102				
RRCID -> 247091															COMPL. DATE 03/30/2005				
TOTAL DEPTH 5623															PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH															WELL #: 6090				
RRCID -> 254561															COMPL. DATE 02/07/2008				
TOTAL DEPTH 3250															PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND														
WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RELIAANCE ENERGY, INC. 700995														
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE 71 WELL #: 1R RRCID -> 280130 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215														
PETTY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 248868 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHAMP 7F WELL #: 1 RRCID -> 250073 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 456 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.				945936															
TREES "20"		WELL #:		2		RRCID -> 162989		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PARISH 48				WELL #:		1H		RRCID -> 192319		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550							
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HODGE, J. HOWARD				WELL #:		7H		RRCID -> 204881		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988							
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA ESCALERA BLK A-47				WELL #:		1		RRCID -> 254495		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A							
06	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.				256917															
MORTON 23				WELL #:		3		RRCID -> 188909		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245							
06	5506 X			5506	-0-	-0-		-0-	5500	2	6 9	N	5						190
07	5489 X			5489	-0-	-0-		-0-	5483	2	6 9	N	5						195
08	5550 X			5550	-0-	-0-		-0-	5544	2	6 9	N	5						200
09	4560 X			4032	-0-	-528		-0-	4032	2		N	-0-						200
10	4712 X			-0-	-0-	-4712		-0-				N	-0-						200
11	4560 X			-0-	-0-	-4560		-0-				N	10						210
MORTON 23				WELL #:		1		RRCID -> 197666		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192							
06	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-		45679				N	-0-						235
07	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-		45679				N	-0-						235
08	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-		45679				N	-0-						235
09	45679 X			-0-	-0-	-45679		-0-				N	-0-						235
10	6510 X			-0-	-0-	-6510		-0-				N	-0-						235
11	0 X			-0-	-0-	-0-		-0-				N	15						250

A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
HALLEY, S. M.		WELL #: 1701		RRCID -> 257836		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ABELL (CLEAR FORK)		00292 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
CONVERT OPERATING, LLC		173992														
HEAGY		WELL #: 1		RRCID -> 055613		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588														
BOYS RANCH		WELL #: 3A		RRCID -> 077137		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INCLINE ENERGY		423656														
FITZGERALD STATE		WELL #: 2		RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370								
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	465 #	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
OLSEN ENERGY INC.		621750														
GROVE, EUGENE		WELL #: 1		RRCID -> 046294		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A								
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
EATON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 111145		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759								
06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2					94
07	1333 #	1199	-0-	-134	-0-	1184	2	15	9	N	14					108
08	1333 #	798	-0-	-535	-0-	787	2	11	9	N	10					118
09	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1302	2	15	9	N	14					132
10	1333 #	1068	-0-	-265	-0-	1054	2	14	9	N	13					145
11	1290 #	888	-0-	-402	-0-	877	2	11	9	N	10					155

ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
ADGO RESOURCES LLC				007912										
HUNT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3050 - 3151		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	069441	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3198 - 3410		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
INCLINE ENERGY NEXTGEN				423656										
				WELL #:	2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3336 - 3344		
06	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	209 3	29 9	N	26	168 1	47			
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	223 3	58 9	N	53		100			
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	167 3	44 9	N	40		140			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	215 3	43 9	N	39		179			
10	279 N	207	-0-	-72 B	-0-	182 3	25 9	N	23		202			
*11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	229 3	10 9	N	9		211			
ABELL (CLEAR FORK 3200)				00292 145	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY BREWER				423656										
				WELL #:	1 C	RRCID ->	058103	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	4120	PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED BOYS RANCH				872683										
				WELL #:	1	RRCID ->	045550	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A		
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-		-0-			
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-			
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-		-0-			
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-		-0-			
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-			
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (GRAYBURG 2050)				00292 305	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS						
MAMMOTH EXPLORATION LLC				523592															
DRO				WELL #:	1	RRCID -> 098243		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2042 - 2052							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	480 N	454	-0-	-26	-0-				454 3			N	-0-						42
07	465 N	438	-0-	-27	-0-				438 3			N	-0-						42
08	465 N	425	-0-	-40	-0-				425 3			N	-0-						42
09	450 N	280	-0-	-170	-0-				280 3			N	-0-						42
10	434 N	265	-0-	-169	-0-				265 3			N	-0-						42
11	420 N	390	-0-	-30	-0-				390 3			N	-0-						42
ABELL (MCKEE, NW.)				00292 348	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS						
JTL OPERATING CO., INC				448052															
STATE-BALDWIN				WELL #:	1	RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5213 - 5252							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						69
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-				75 3			N	-0-						69
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-				69 3			N	-0-						69
09	DELQ PR	75	-0-	75	-0-	75			75 3			N	-0-						69
*10	155 N	80	-0-	-75	-0-				80 3			N	-0-						69
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-				78 3			N	-0-						69
ABELL (MONTOKA)				00292 435	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CRANE						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235															
RENAUD				WELL #:	5	RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 4972 - 5148							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
INCLINE ENERGY				423656															
TUCKER -A-				WELL #:	1	RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238							
06	90 N	89	-0-	-1	-0-				89 3			N	-0-						13
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-				95 3			N	-0-						13
08	93 N	76	-0-	-17	-0-				76 3			N	-0-						13
09	90 N	55	-0-	-35	-0-				55 3			N	-0-						13
10	93 N	45	-0-	-48	-0-				45 3			N	-0-						13
11	60 N	37	-0-	-23	-0-				37 3			N	-0-						13
ABELL (PERMIAN-GENERAL)				00292 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS						
ADGO RESOURCES LLC				007912															
TEXACO				WELL #:	1	RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3046 - 3678							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						22
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						22
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						22
CITATION OIL & GAS CORP.				154235															
GLENN, D.K.				WELL #:	5	RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3824 - 3836							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
CONVERT OPERATING, LLC				173992									
CROCKETT		WELL #:		2	RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH	5109	PERF. 3554 -	3564	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		630 #	537	-0-	-93	-0-	537 3		N	-0-	136 1		65
07		651 #	256	-0-	-395	-0-	243 1	13 9	N	12			65
08		620 #	213	-0-	-407	-0-	200 1	13 9	N	12			-0-
09		600 #	520	-0-	-80	-0-	487 1	33 9	N	30			-0-
10		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			9
11		540 #	212	-0-	-328	-0-	212 3		N	-0-			9
CROCKETT		WELL #:		3	RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4697 -	4843	
06		729 R	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			13
07		558 #	234	-0-	-324	-0-	199 3	35 9	N	32			50
08		558 #	78	-0-	-480	-0-	1 3	77 9	N	70			13
09		565 R	565	-0-	-0-	-0-	540 3	25 9	N	23			40
10		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 1		N	-0-			4
*11		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			40
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 1970 -	6164	
06		990 #	954	-0-	-36	-0-	954 3		N	-0-			-0-
07		1023 #	309	-0-	-714	-0-	309 3		N	-0-			-0-
08		1023 #	790	-0-	-233	-0-	790 3		N	-0-			-0-
09		982 R	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
10		930 #	315	-0-	-615	-0-	315 1		N	-0-			6
11		960 #	700	-0-	-260	-0-	700 3		N	-0-			6
AMOCO SILVERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH	5390	PERF. 3540 -	3580	
06		480 #	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-			-0-
07		571 R	571	-0-	-0-	-0-	531 3	40 9	N	36			-0-
08		558 #	544	-0-	-14	-0-	519 3	25 9	N	23			-0-
09		568 R	568	-0-	-0-	-0-	545 3	23 9	N	21			-0-
10		558 #	477	-0-	-81	-0-	455 1	22 9	N	20			21
11		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			21
BURNETT		WELL #:		1	RRCID -> 153452		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH	5369	PERF. 3543 -	3619	
06		300 #	254	-0-	-46	-0-	248 3	6 9	N	5			42
07		310 #	50	-0-	-260	-0-	38 3	12 9	N	11			-0-
08		471 R	471	-0-	-0-	-0-	453 3	18 9	N	16			-0-
09		568 R	568	-0-	-0-	-0-	545 3	23 9	N	21			93
10		310 #	97	-0-	-213	-0-	82 1	15 9	N	14			107
*11		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			107
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC		280640											
ROONEY, W. P.		WELL #:		1	RRCID -> 134496		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3214 -	3296	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

ABELL (PERMIAN-GENERAL)				//CONT.//	00292 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY					328780												
TAYLOR STATE				WELL #:	1	RRCID ->	206785	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3523	-	3863		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE		
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-						N	6			175		
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-						N	4			179		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	13			192		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15			207		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25			232		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25			257		

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS					385576												
WILLIAMS, C.				WELL #:	1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217	-	3374		
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-				-0-		
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-		
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-		
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				-0-		
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-				-0-		
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-		

INCLINE ENERGY					423656												
EBERHARD, W. C. T.				WELL #:	1	RRCID ->	067389	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	261	3	83	9	N	75				212		
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	257	3	78	9	N	71	166	1		117		
08	372 #	268	-0-	-104	-0-	185	3	83	9	N	75				192		
09	330 #	119	-0-	-211	-0-	44	3	75	9	N	68	168	1		92		
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	70				162		
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	77				239		

GERALDINE				WELL #:	1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	N/A				
06	991 R	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-				-0-		
07	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-				-0-		
08	1085 #	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-				-0-		
09	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				-0-		
10	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-				-0-		
*11	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-				-0-		

LESSENICH, L. C.				WELL #:	2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3126	-	3174		
06	2310 #	1289	-0-	-1021	-0-	1285	3	4	9	Y	4				209		
07	2387 #	1623	-0-	-764	-0-	1615	3	8	9	Y	7				216		
08	2759 #	10	-0-	-2749	-0-	3	3	7	9	Y	6	169	1		53		
09	2640 #	2321	-0-	-319	-0-	2265	3	56	9	Y	51				104		
10	3337 R	3337	-0-	-0-	-0-	3312	3	25	9	Y	23				127		
*11	3094 R	3094	-0-	-0-	-0-	3063	3	31	9	Y	28				155		

NEXTGEN				WELL #:	3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596	-	3721		
06	6690 #	3008	-0-	-3682	-0-	3008	3			N	-0-				-0-		
07	6913 #	4294	-0-	-2619	-0-	4294	3			N	-0-				-0-		
08	6913 #	3081	-0-	-3832	-0-	3081	3			N	-0-				-0-		
09	5730 #	3618	-0-	-2112	-0-	3618	3			N	-0-				-0-		
10	4309 #	1308	-0-	-3001	-0-	1308	3			N	-0-				-0-		
11	4170 #	849	-0-	-3321	-0-	849	3			N	-0-				-0-		

ABELL (PERMIAN-GENERAL)			//CONT.//		00292 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS						
JTL OPERATING CO., INC					448052														
GLENN, D. K. "A"			WELL #:		1		RRCID -> 068741			COMPL. DATE 09/18/1976			TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	2					23	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					24	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
STATE GROVE					WELL #:		2		RRCID -> 146124			COMPL. DATE 05/28/1993			TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3838 - 3924		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					100	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					106	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106	
OLSEN ENERGY INC.					621750														
TENNECO-AARESTAD					WELL #:		1		RRCID -> 115155			COMPL. DATE 01/27/1985			TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3074 - 3767		
06		690 #	548	-0-	-142	-0-	537	2	11	9	N	10						51	
07		682 #	636	-0-	-46	-0-	628	2	8	9	N	7						58	
08		682 #	472	-0-	-210	-0-	465	2	7	9	N	6						64	
09		600 R	600	-0-	-0-	-0-	591	2	9	9	N	8						72	
10		651 #	615	-0-	-36	-0-	605	2	10	9	N	9						81	
11		630 #	575	-0-	-55	-0-	562	2	13	9	N	12						93	
ABELL (PERMIAN 3800)					00292 580		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS						
ROCA PRODUCTION, INC.					722193														
CRONK					WELL #:		1		RRCID -> 019408			COMPL. DATE 03/27/1960			TOTAL DEPTH 5147		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ABELL (SAN ANDRES GAS)					00292 609		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS						
CLARK, JOHN M., INC.					157283														
GROVE					WELL #:		2		RRCID -> 019404			COMPL. DATE 11/11/1963			TOTAL DEPTH 4233		PERF. N/A		
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3				N	-0-					-0-	
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3				N	-0-					-0-	
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3				N	-0-					-0-	
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3				N	-0-					-0-	
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3				N	-0-					-0-	
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3				N	-0-					-0-	
ABELL (WADDELL)					00292 812		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
CLARK, JOHN M., INC.					157283														
SIMMONS					WELL #:		3		RRCID -> 105909			COMPL. DATE 06/16/1983			TOTAL DEPTH 5469		PERF. 5441 - 5462		
06		1290 N	1095	-0-	-195	-0-	1095	3				N	-0-					-0-	
07		1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3				N	-0-					-0-	
08		1302 N	1043	-0-	-259	-0-	1043	3				N	-0-					-0-	
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3				N	-0-					-0-	
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3				N	-0-					-0-	
*11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3				N	-0-					-0-	

ABELL (WADDELL) CLARK, JOHN M., INC. WAGNER			//CONT.// 157283 WELL #:			00292 812 1	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
							RRCID ->	114855	COMPL. DATE	09/14/2004		TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5730 -	5738		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1379	3	41	9	N	37							86
07	1581 N	1196	-0-	-385	-0-	1149	3	47	9	N	43							129
08	1581 N	1308	-0-	-273	-0-	1279	3	29	9	N	26							155
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1575	3	33	9	N	30							185
*10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1568	3	76	9	N	69							254
*11	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1182	3	37	9	N	34			180	1			108
GERETY						WELL #:	1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998		TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 -	5730	
06	1230 N	932	-0-	-298	-0-	932	3			N	-0-							-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-							-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-							-0-
09	930 N	434	-0-	-496	-0-	434	3			N	-0-							-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-							-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-							-0-
ABELL (WADDELL SEG A) INCLINE ENERGY TUCKER						00292 841 423656 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
							RRCID ->	019425	COMPL. DATE	12/18/1945		TOTAL DEPTH	6344	PERF.	N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
ABELL (3200) INCLINE ENERGY WOFFORD, W. R.						00292 957 423656 WELL #:	1	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
							RRCID ->	045602	COMPL. DATE	09/07/1963		TOTAL DEPTH	6080	PERF.	N/A			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
HOOK						WELL #:	1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993		TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 -	3194	
06	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-							-0-
07	1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-							-0-
08	2418 #	1468	-0-	-950	-0-	1468	3			N	-0-							-0-
09	2340 #	1421	-0-	-919	-0-	1421	3			N	-0-							-0-
10	2418 #	1392	-0-	-1026	-0-	1392	3			N	-0-							-0-
11	1710 #	1343	-0-	-367	-0-	1343	3			N	-0-							-0-
ABELL, EAST (GRAYBURG) ROCA PRODUCTION, INC. EATON						00293 500 722193 WELL #:	1A	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
							RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986		TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 -	2025		
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

ABELL, EAST (MCKEE)				00293 625	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
CLARK, JOHN M., INC.				157283								
GERETY				WELL #: 1	RRCID -> 141542	COMPL. DATE 05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5273	-	5288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)				00296 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
PIPER				WELL #: 2	RRCID -> 157075	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3282	-	3344	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PIPER				WELL #: 3	RRCID -> 157649	COMPL. DATE 02/05/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3390	-	3402	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 158173	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3253	-	3339	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162								
GRISHAM "27"				WELL #: 1	RRCID -> 177762	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3250	-	3400	
06	2340 N	2001	-0-	-339	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2147	-0-	-116	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
08	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1363	-0-	-647	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
STOUT ENERGY INC.				824192								
TAS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 107682	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	5565	PERF. 3338	-	3349	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911														
TUNSTALL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A														
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	2				N	-0-	-0-
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2				N	-0-	-0-
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2				N	-0-	-0-
*09	480	N	220	-0-	-260	-0-	220	2				N	-0-	-0-
*10	465	N	144	-0-	-321	-0-	144	2				N	-0-	-0-
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2				N	-0-	-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999														
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613														
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y		-0-	-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y		-0-	-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y		-0-	-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y		-0-	-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y		-0-	-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y		-0-	-0-
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120														
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N		-0-	-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N		-0-	-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N		-0-	-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N		-0-	-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N		-0-	-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N		-0-	-0-
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698																	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		3	N		3	-0-	-0-		3	3		N	-0-			1	
07		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
08		3	N		-0-	-0-	-3					N	-0-			1	
09		3	N		-0-	-0-	-3					N	-0-			1	
*10		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
*11		2	N		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-			1	

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

WEST RANCH										WELL #: 5093		RRCID -> 228889		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395	
06		180	N		156	-0-	-24		12	1	144	3	N	-0-		-0-	
07		124	N		74	-0-	-50		6	1	68	3	N	-0-		-0-	
08		204	N		204	-0-	-0-		10	1	194	3	N	-0-		-0-	
09		150	N		-0-	-0-	-150					N	-0-			-0-	
*10		156	N		156	-0-	-0-		16	1	140	3	N	-0-		-0-	
*11		165	N		165	-0-	-0-		16	1	149	3	N	-0-		-0-	

WEST RANCH										WELL #: 5091		RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118	
06		210	N		199	-0-	-11		16	1	183	3	N	-0-		-0-	
07		93	N		39	-0-	-54		3	1	36	3	N	-0-		-0-	
08		310	N		310	-0-	-0-		15	1	295	3	N	-0-		-0-	
09		210	N		-0-	-0-	-210					N	-0-			-0-	
*10		203	N		203	-0-	-0-		20	1	183	3	N	-0-		-0-	
*11		226	N		226	-0-	-0-		22	1	204	3	N	-0-		-0-	

WEST RANCH										WELL #: 2704		RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185	
06		71	N		71	-0-	-0-		6	1	65	3	N	-0-		-0-	
07		62	N		47	-0-	-15		4	1	43	3	N	-0-		-0-	
08		186	N		75	-0-	-111		4	1	71	3	N	-0-		-0-	
09		60	N		26	-0-	-34		3	1	23	3	N	-0-		-0-	
*10		96	N		96	-0-	-0-		10	1	86	3	N	-0-		-0-	
*11		76	N		76	-0-	-0-		7	1	69	3	N	-0-		-0-	

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

WEST RANCH										WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005	
06		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1	-0-	
07		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				//CONT.//	616999														
WEST RANCH				WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3610 - 3750							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	16	16	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	N	-0-		18	1		-0-	
07	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10		1	1	9	3	N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	107	-0-	107	117	117		5	1	102	3	N	-0-					-0-	
09	117 X	-0-	-0-	-117	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	N	-0-					-0-	
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	N	-0-					-0-	

WEST STATE				WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4435 - 5784							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2246 - 2890							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ALLISON				WELL #: 2116		RRCID -> 234156		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779		PERF. 4676 - 5600							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST STATE				WELL #: 2415		RRCID -> 234158		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3398 - 4312							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5033		RRCID -> 234718		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2770 - 3190							
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-		6	1	71	3	N	-0-					17	
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-		5	1	55	3	N	-0-					17	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	135	3	N	-0-					17	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	132	3	N	-0-					17	
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	76	3	N	-0-					17	
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	71	3	N	-0-					17	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	900 N	813	-0-	-87	-0-	64	1	749	3	N	-0-		-0-	
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	77	1	810	3	N	-0-		-0-	
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1279	3	N	1	1 1	-0-	
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	103	1	917	3	N	-0-		-0-	
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	88	1	788	3	N	1	1 1	-0-	
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	794	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348														
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	15	1	172	3	N	2		175	
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	15	1	159	3	N	-0-		175	
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	1		176	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	1	9			N	-0-		176	
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	2		178	
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-		178	
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250														
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-		-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-	
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-		-0-	
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854														
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	12	1	145	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	3	N	-0-		-0-	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-	
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-	
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246														
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	N	-0-		-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-		-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-	
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-		-0-	
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-		-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 4603 RRCID -> 239161 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380															
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
09	300 N	155	-0-	-145	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-			-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-			-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254															
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	-0-	12	1	140	3	N	28	2 8		173
							31	9							
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	19			192
							21	9							
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	26			218
							29	9							
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	54			272
							59	9							
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	29	194 1		107
							32	9							
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	93			200
							102	9							
WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206															
06	1620 N	1331	-0-	-289	-0-	-0-	105	1	1225	3	N	1			1
							1	9							
07	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	-0-	123	1	1289	3	N	-0-			1
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2623	3	N	2	1 1		2
							2	9							
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1745	3	N	-0-			2
*10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1350	3	N	1	1 1		2
							1	9							
*11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1408	3	N	1	1 1		2
							1	9							
WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622															
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-			9
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	N	-0-			9
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	-0-			9
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	N	-0-			9
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	N	1			10
							1	9							
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	N	-0-			10

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																				
LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	840 N	761	-0-		-79	-0-				60	1	701	3	N	-0-					-0-
07	837 N	821	-0-		-16	-0-				72	1	749	3	N	-0-					-0-
08	1511 N	1511	-0-		-0-	-0-				74	1	1436	3	N	1		1	1		-0-
										1	9									
09	1082 N	1082	-0-		-0-	-0-				110	1	972	3	N	-0-					-0-
*10	819 N	819	-0-		-0-	-0-				82	1	736	3	N	1		1	1		-0-
										1	9									
*11	794 N	794	-0-		-0-	-0-				76	1	717	3	N	1		1	1		-0-
										1	9									

WEST RANCH					WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 2886		-		2904			
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	5182								N	NO RPT					-0-
*07	SWR 10	65	-0-		65	5247		6	1	59	3	N		N	-0-					-0-
*08	SWR 10	110	-0-		110	5357		5	1	105	3	N		N	-0-					-0-
*09	SWR 10	76	-0-		76	5433		8	1	68	3	N		N	-0-					-0-
*10	SWR 10	53	-0-		53	5486		5	1	48	3	N		N	-0-					-0-
11	SWR 10	48	-0-		48	5534		5	1	43	3	N		N	-0-					-0-

WEST RANCH					WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 2480		-		3060			
06	150 N	117	-0-		-33	-0-		9	1	108	3	N		N	-0-					-0-
07	155 N	38	-0-		-117	-0-		3	1	35	3	N		N	-0-					-0-
08	155 N	42	-0-		-113	-0-		2	1	40	3	N		N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-		-120	-0-						N		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		N	-0-					-0-

WEST RANCH					WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5128		-		6256			
06	120 N	111	-0-		-9	-0-		9	1	102	3	N		N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-		-2	-0-		11	1	111	3	N		N	-0-					-0-
08	230 N	230	-0-		-0-	-0-		11	1	219	3	N		N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-		-0-	-0-		17	1	151	3	N		N	-0-					-0-
*10	158 N	158	-0-		-0-	-0-		16	1	142	3	N		N	-0-					-0-
*11	227 N	227	-0-		-0-	-0-		22	1	205	3	N		N	-0-					-0-

WEST RANCH					WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3746		-		4340			
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		N	NO RPT					-0-

WEST RANCH					WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3434		-		3980			
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778														
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	100 X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
*08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-
*11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.											
ELSNORE "A"											
//CONT.//				01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
				817555							
WELL #:				2	RRCID -> 159945	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 12835	PERF. 7754	-	7874	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ALPHA (QUEEN)											
THREE-B OIL COMPANY, THE											
PRICE "20"											
				01938 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS	
				857405							
WELL #:				2	RRCID -> 153333	COMPL. DATE 01/30/1995	TOTAL DEPTH 2723	PERF. 2548	-	2564	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ALPINE HIGH (CONS)											
APACHE CORPORATION											
MONT BLANC											
				01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES	
				027200							
WELL #:				1H	RRCID -> 281865	COMPL. DATE 06/07/2016	TOTAL DEPTH 12074	PERF.12217	-	16523	
06	274852 X	274852	-0-	-0-	-0-	150 1 247145 2	Y	238	403 1		203
						27295 4 262 9					
07	261132 X	261132	-0-	-0-	-0-	15 1 245928 2	Y	47			250
						15137 4 52 9					
08	214482 X	214482	-0-	-0-	-0-	202348 2 12065 4	Y	63			313
						69 9					
09	274860 X	167064	-0-	-107796	-0-	157672 2 9372 4	Y	18	194 1 137 7		-0-
						20 9					
10	284022 X	183742	-0-	-100280	-0-	182559 2 1183 4	Y	-0-			-0-
11	274860 X	NO RPT	-0-	-274860	-0-		Y	NO RPT			-0-
AMBLER (DELAWARE 4335)											
FINLEY RESOURCES, INC.											
LANGFORD ET AL											
				02285 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES	
				268602							
WELL #:				2	RRCID -> 201265	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 4353	PERF. 4226	-	4353	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LANGFORD ET AL											
WELL #:				3	RRCID -> 201266	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 4361	PERF. 4310	-	4355	
06	60 X	55	-0-	-5	-0-	2 1 47 2	N	5			16
						6 9					
07	62 X	22	-0-	-40	-0-	2 1 19 2	N	1			17
						1 9					
08	62 X	13	-0-	-49	-0-	1 1 5 2	N	6			23
						7 9					
09	60 X	33	-0-	-27	-0-	1 1 32 2	N	-0-			23
10	62 X	14	-0-	-48	-0-	1 1 13 2	N	-0-			23
11	60 X	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-			23

ANAKIN (PENN) EOG RESOURCES, INC. ZANE 24														02491 260 253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
														WELL #: 2		RRCID -> 208444		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 16140		PERF.15310 - 15330	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06		900 #	372	-0-	-528	-0-	372	2				N	-0-						43				
07		930 #	210	-0-	-720	-0-	210	2				N	-0-						43				
08		930 #	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-						43				
09		690 #	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-						43				
10		713 #	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-						43				
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-						43				
ANDECTOR (GRAYBURG) BAKER OPERATING, INC. SCHARBAUER -J-														02596 350 046623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
														WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 4000 - 4010	
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3				N	-0-						-0-				
07		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3				N	-0-						-0-				
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3				N	-0-						-0-				
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3				N	-0-						-0-				
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-						-0-				
11		480 N	30	-0-	-450	-0-	30	3				N	-0-						-0-				
SCHARBAUER -J-														WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 3938 - 3948	
06		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3				N	-0-						-0-				
07		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3				N	-0-						-0-				
08		62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3				N	-0-						-0-				
09		60 X	53	-0-	-7	-0-	53	3				N	-0-						-0-				
10		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3				N	-0-						-0-				
*11		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3				N	-0-						-0-				
CONOCOPHILLIPS COMPANY EMBAR														172232 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3741 - 3749	
06		330 N	262	-0-	-68	-0-	258	3		4	9	Y	4						-0-				
07		341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3				Y	-0-						-0-				
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-						-0-				
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-						-0-				
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-						-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
NOBLES														WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 3990 - 4010	
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3				Y	-0-						-0-				
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3				Y	-0-						-0-				
08		930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3				Y	-0-						-0-				
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3				Y	-0-						-0-				
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3				Y	-0-						-0-				
*11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3				Y	-0-						-0-				
EMBAR														WELL #: 7		RRCID -> 159032		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 3714 - 3723	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232						
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ANDECTOR (MCKEE)				02596 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
LIMPIA		WELL #:		2	RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NOBLES				02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
				008716						
		WELL #:		2	RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ANDECTOR (YATES)				02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.				008716						
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY				020783						
COWDEN B		WELL #:		1	RRCID -> 067506		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BAKER OPERATING, INC.				046623						
CUMMINS, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 180364		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850	
06	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.//		046623												
CUMMINS, H. E.		WELL #:		7		RRCID -> 229045		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
COLE		WELL #:		1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN)		02730 284		ASSOCIATED		49B				CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		247756														
UNIVERSITY F		WELL #:		1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 10838 - 10872				
06	19860	13891	-0-	-5969	106470	13344	3	33	4	Y	467	456	1			35
07	20522	18335	-0-	-2187	104283	17794	3	541	9	Y	492	484	1			43
08	20522	16821	-0-	-3701	100582	15520	3	847	4	Y	413	431	1			25
09	19860	14392	-0-	-5468	95114	13237	3	661	4	Y	449	447	1			27
*10	20522	15454	-0-	-5068	90046	14805	3	203	4	Y	405	412	1			20
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	90046	446	9			Y	NO RPT					20
UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 11067		PERF. 11660 - 15989				
06	21960	18095	-0-	-3865	804028	16753	3	1342	9	Y	1220	1155	1			132
07	22692	1057	-0-	-21635	782393	982	3	75	9	Y	68	164	1			36
08	22692	-0-	-0-	-22692	759701					Y	59	64	1			31
09	21960	1443	-0-	-20517	739184	1441	3	2	9	Y	2	27	1			6
*10	22692	258	-0-	-22434	716750	257	3	1	4	Y	-0-					6
11	18090 #	NO RPT	-0-	-18090	698660					Y	NO RPT					6

ANNA K (ATOKA)				03010 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P				774719																
ANNA K "44"				WELL #: 1				RRCID -> 087568				COMPL. DATE 03/15/1980				TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						217
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						217
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						217
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						217
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						217
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						217
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2017 - PLUGGED 02/25/17																				
WOODY J "45"				WELL #: 1				RRCID -> 093670				COMPL. DATE 05/13/1981				TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						96
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						96
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						96
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						96
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						96
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						96
APCO (CLEAR FORK)				03264 333				NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL				112687																
UTEX				WELL #: 2				RRCID -> 067627				COMPL. DATE 08/12/1976				TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708				NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PECOS				
PAUL "A"				WELL #: 1				RRCID -> 061567				COMPL. DATE 03/06/1975				TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A				
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-							N	-0-						-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-							N	-0-						-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-							N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
PAUL "C"				WELL #: 1				RRCID -> 069416				COMPL. DATE 12/30/1976				TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A				
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-							N	-0-						105
07		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-							N	-0-						105
08		4 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			4	1			N	-0-						105
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						105
11		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-							N	-0-						105
SHEARER				WELL #: 2BC				RRCID -> 168846				COMPL. DATE 01/01/1998				TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228				
06		35 N	35	-0-	-0- B	-0-		2	1	33	9	N	30							185
07		62 N	21	-0-	-41 B	-0-		20	1	1	9	N	1							186
08		62 N	21	-0-	-41 B	-0-		13	1	8	9	N	7							193
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-							N	6						199
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-		2	1				N	-0-						199
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-							N	24						223

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300												
AERO		WELL #:		1		RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
O & O OPERATORS, LLC.				617028												
GREGG "B"		WELL #:		2		RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
APCO-WARNER (DETRITAL)				03278 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL				112687												
UTEX		WELL #:		1		RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511		PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)				03284 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750												
SMITH, MYRON A. "D"		WELL #:		1		RRCID -> 082266		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4530 - 4818				
06	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	837 X	242	-0-	-595	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	1302 X	303	-0-	-999	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	1302 X	665	-0-	-637	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, MYRON A. -D-		WELL #:		2		RRCID -> 126948		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 4945		PERF. 4530 - 4813				
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017																
APOLLO (ATOKA)				03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
FELMONT		WELL #:		1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332		PERF. 12725 - 13312				
06	2220 N	2103	-0-	-117	-0-	2103	3			N	-0-					70
07	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	2142	3	24	9	N	22					92
08	2201 N	2169	-0-	-32	-0-	2126	3	43	9	N	39					131
09	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2055	3			N	-0-					131
10	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	2147	3			N	-0-					131
11	2100 N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					131

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	20	3	22	9	Y	20			49
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	3	28	9	Y	25			74
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	3	36	9	Y	33			107
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	3	15	9	Y	14			121
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	3	19	9	Y	17			138
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			156
WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020														
06	990 N	828	-0-	-162	-0-	828	3			N	-0-			108
07	930 N	861	-0-	-69	-0-	857	3	4	9	N	4			112
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			112
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			112
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			112
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			112
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984														
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151														
06	3360 X	1426	-0-	-1934	-0-	1426	2			N	-0-			38
07	3472 X	1473	-0-	-1999	-0-	1473	2			N	-0-			38
08	2108 X	1315	-0-	-793	-0-	1315	2			N	-0-			38
09	1380 X	1123	-0-	-257	-0-	1123	2			N	-0-			38
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			38
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014														
WYCO OIL & GAS LLC 945368 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868														
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APOLLO (FUSSELMAN)				03293 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
UNIV. BLK. 21 GU SWD				WELL #: 1	RRCID -> 060002	COMPL. DATE 10/22/1974	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
APOLLO (UPPER MORROW)				03293 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WINKLER			
FELIX WATER, LLC				265326								
UNIVERSITY "21-34"				WELL #: 1	RRCID -> 237045	COMPL. DATE 05/04/2015	TOTAL DEPTH 17760	PERF. 5090 - 6217				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
APOLLO, EAST (WOLFCAMP)				03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
UNIVERSITY BLK. 21				WELL #: 231	RRCID -> 194144	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 20683	PERF.11638 - 11800				
06	870 N	847	-0-	-23	-0-	847 2			N	-0-		74
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2			N	-0-		74
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			N	-0-		74
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			N	-0-		74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
UNIVERSITY BLK 21				WELL #: 261	RRCID -> 195190	COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL DEPTH 16586	PERF.11666 - 11960				
06	3960 X	2817	-0-	-1143	-0-	2608 2	209 9	N	190	370 1		100
07	4092 X	2997	-0-	-1095	-0-	2709 2	288 9	N	262	187 1		175
08	3596 X	2883	-0-	-713	-0-	2605 2	278 9	N	253	188 1		240
09	3990 X	2758	-0-	-1232	-0-	2474 2	284 9	N	258	191 1		307
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3175 2	282 9	N	256	386 1		177
*11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2877 2	256 9	N	233	191 1		219
UNIVERSITY BLK 21				WELL #: 262	RRCID -> 195193	COMPL. DATE 02/08/2005	TOTAL DEPTH 19000	PERF.11618 - 11852				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
UNIVERSITY BLK 21				WELL #: 232	RRCID -> 197443	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11278 - 11773				
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	297 2	84 9	N	76	186 1		152
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	320 2	39 9	N	35			187
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	196 2	4 9	N	4			191
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197 2	6 9	N	5			196
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		196
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		196

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)														CNTY: WINKLER	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 03294 800															
UNIVERSITY BLK 21															
WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4230 X	2448	-0-	-1782	-0-	2086 2	362 9	N	329	349 1	246				
07	4123 X	2493	-0-	-1630	-0-	2177 2	316 9	N	287	364 1	169				
08	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	2919 2	191 9	N	174	181 1	162				
09	3450 X	3220	-0-	-230	-0-	2988 2	232 9	N	211	184 1	189				
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3272 2	197 9	N	179	189 1	179				
*11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3492 2	306 9	N	278	190 1	267				
UNIVERSITY BLK 21															
WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970															
06	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-		117				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117				
WYCO OIL & GAS LLC															
UNIVERSITY 21-35															
WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418															
06	990 N	771	-0-	-219	-0-	750 2	21 9	N	19	160 1	239				
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	886 2	11 9	N	10		89				
08	1023 N	808	-0-	-215	-0-	774 2	34 9	N	31		120				
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	777 2	125 9	N	114	166 1	68				
10	899 N	557	-0-	-342	-0-	523 2	34 9	N	31		99				
11	780 N	668	-0-	-112	-0-	610 2	58 9	N	53		152				
ARAPAHO (MORROW)															
RSP PERMIAN, LLC															
SHARP NOSE															
WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630															
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-				
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-		-0-				
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-				
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		N	-0-		-0-				
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-		-0-				
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3		N	-0-		-0-				
ARAPAHO (STRAWN)															
OXY USA INC.															
MEDICINE MAN															
WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913															
06	37857 X	37857	-0-	-0-	-0-	37264 2	593 9	Y	539	524 0	631				
07	38885 X	38885	-0-	-0-	-0-	38457 2	428 9	Y	389	710 0	310				
08	38099 X	37910	-0-	-189	-0-	37361 2	549 9	Y	499	350 0	459				
09	36870 X	36110	-0-	-760	-0-	35664 2	446 9	Y	405	347 0	517				
10	38099 X	35301	-0-	-2798	-0-	34831 2	470 9	Y	427	721 0	223				
11	36870 X	36727	-0-	-143	-0-	35810 2	917 9	Y	834	730 0	327				
GASPERGOU															
WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534															
06	59400 X	55792	-0-	-3608	-0-	54252 2	1540 9	Y	1400	369 0	434				
07	61380 X	57708	-0-	-3672	-0-	56012 2	1696 9	Y	1542	364 0	656				
08	55676 X	51800	-0-	-3876	-0-	50320 2	1480 9	Y	1345	369 0	541				
09	53880 X	49065	-0-	-4815	-0-	47632 2	1433 9	Y	1303	373 0	380				
10	55676 X	48835	-0-	-6841	-0-	47255 2	1580 9	Y	1436	361 0	338				
11	53880 X	52442	-0-	-1438	-0-	50835 2	1607 9	Y	1461	192 0	482				

ARCLAW (SEVEN RIVERS) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. ARCO STATE				03453 300 490300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS							
WELL #: 1				RRCID -> 063711		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 9880		PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARNO, N. (DELAWARE) WOLF ENERGY, INC. MARMADUKE				03750 300 935534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES							
WELL #: 1				RRCID -> 085581		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 4170 - 4928									
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASPEN (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. JALAPENO				04140 475 817555		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
WELL #: 1				RRCID -> 180368		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6113 - 6142									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ATHENS (DEVONIAN) COYOTE OIL & GAS, INC. MARATHON STATE "NT"				04223 300 186310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES							
WELL #: 1				RRCID -> 063066		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3727 - 3836									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATHENS (FUSSELMAN) COYOTE OIL & GAS, INC. STATE OF TEXAS 28				04223 310 186310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES							
WELL #: 1				RRCID -> 182365		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 13080 - 13100									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				09/07/2017		- PLUGGED 09/07/17													

ATHEY (CHERRY CANYON)		04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635							
NEELY 75		WELL #: 3		RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6000	
								PERF. 5086 - 5120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	13	3	3	9
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	3	6	9
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	9
NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004	
								PERF. 4993 - 5084	
06	2340 X	889	-0-	-1451	-0-	875	2	14	9
07	2418 X	1744	-0-	-674	-0-	1735	2	9	9
08	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1130	3	14	9
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2198	3	10	9
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2440	3	22	9
*11	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2184	3	10	9
NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753	
								PERF. 5009 - 5096	
06	690 N	284	-0-	-406	-0-	241	2	43	9
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	477	2	28	9
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	311	3	43	9
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	605	3	32	9
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	671	3	63	9
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	601	3	31	9
NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511	
								PERF. 5046 - 5100	
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	44	2	41	9
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	87	2	26	9
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	57	3	42	9
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	110	3	31	9
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	123	3	59	9
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	110	3	30	9
NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6000	
								PERF. 4891 - 5004	
06	1020 N	404	-0-	-616	-0-	375	2	29	9
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	744	2	19	9
08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	484	3	29	9
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	942	3	22	9
10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1046	3	41	9
*11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	936	3	21	9
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977							
STATE OF TEXAS		WELL #: 1074		RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5350	
								PERF. 5094 - 5107	
06	3660 X	2731	-0-	-929	-0-	2731	2		N
07	3689 X	3480	-0-	-209	-0-	3480	2		N
08	3472 X	3466	-0-	-6	-0-	3466	2		N
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N
*11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N

ATHEY (MISSISSIPPIAN)					04228 240	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PECOS					
RAYDEN					695567																
LELA-STATE PRICE					WELL #:	1	RRCID -> 176162					COMPL. DATE 10/25/1999					TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114				
M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
09	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
10	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	0	Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
ATHEY STATE				WELL #:		2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11746 - 11796	
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	475	3	25	9	Y	23	26	1	28
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1096	3	44	9	Y	40	21	1	47
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1156	3	46	9	Y	42	48	1	41
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	228	3	12	9	Y	11	23	1	29
10	465	N	50	-0-	-415	-0-	32	3	18	9	Y	16			45
11	450	N	201	-0-	-249	-0-	190	3	11	9	Y	10			55

RAYDEN				695567												
LETHCO				WELL #:		1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132		PERF. N/A		
06	1320	X	1300	-0-	-20	-0-	1300	3			N	-0-			153	
07	1364	X	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-			153	
08	1364	X	1330	-0-	-34	-0-	1330	3			N	-0-			153	
09	1320	X	1301	-0-	-19	-0-	1301	3			N	-0-			153	
10	1333	X	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-			153	
11	1290	X	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-			153	

ATHEY (WOLFCAMP 10900)					04228 664	ASSOCIATED		49B	CNTY: PECOS		
FINLEY RESOURCES, INC.					268602						
TEXAS -A-					WELL #:	1	RRCID -> 123350	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 12095	PERF.11042	- 11547
06	780 #	688	-0-	-92	-0-	688	2	N	-0-		-0-
07	775 #	550	-0-	-225	-0-	550	2	N	-0-		-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
*11	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		-0-

REED, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	220032	COMPL.	DATE	01/01/1971	TOTAL	DEPTH	12051	PERF.	11578	-	11694
06	2760	#	2483	-0-	-277	-0-	2483	2		N	-0-						135
07	2852	#	2652	-0-	-200	-0-	2652	2		N	-0-						135
08	2852	#	2552	-0-	-300	-0-	2552	2		N	-0-						135
09	2640	#	2232	-0-	-408	-0-	2232	2		N	-0-						135
10	2781	R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-						135
11	2580	#	2514	-0-	-66	-0-	2514	2		N	-0-						135

RAYDEN				695567													
PRICE, LELA-STATE				WELL #:		1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12294		PERF.11398 - 12114	
06	1590	#	541	-0-	-1049	-0-	541	3				N	-0-			83	
07	1643	#	871	-0-	-772	-0-	860	3	11	9		N	-0-			93	
08	1643	#	1507	-0-	-136	-0-	1507	3				N	-0-			93	
09	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1851	3	11	9		N	-0-			103	
10	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9		N	-0-			118	
11	1470	#	1082	-0-	-388	-0-	1071	3	11	9		N	-0-			128	

AUTA (WICHITA-ALBANY)															04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: PECOS				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.															108650									
AUTA "A"															WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)															04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: REEVES				
COCKERHAM, JERRY															163940									
SABINE STATE "12"															WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					210			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					210			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					210			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					210			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					210			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					210			
AZALEA (DEVONIAN)															04605 222 ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: MIDLAND				
BRAZOS PETROLEUM, INC.															089939									
CALVERLEY															WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014									
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26			
PLUGGED AND ABANDONED_____															06/13/1995									
BURLESON PETROLEUM, INC.															109255									
RAGGETT															WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515									
06	2760	X	2235	-0-	-525	-0-	2229	3		6	9	N	5								93			
07	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	2188	3				N	-0-								93			
08	2852	X	1974	-0-	-878	-0-	1974	3				N	-0-			64	1				29			
09	2700	X	2266	-0-	-434	-0-	2266	3				N	-0-								29			
10	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	2099	3				N	-0-								29			
*11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3				N	-0-								29			
OSWALD															WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-								64			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								64			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								64			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								64			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								64			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								64			
BRYANT "B"															WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510									
06	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	2200	3		14	9	N	13								96			
07	2387	N	304	-0-	-2083	-0-	264	3		40	9	N	36								132			
08	2387	N	1737	-0-	-650	-0-	1704	3		33	9	N	30			113	1				49			
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-						N	-0-								49			
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3				N	-0-								49			
*11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-						N	3			3	8				49			

AZALEA (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
COG OPERATING LLC															
SHACKELFORD "34"															
//CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3			260	
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			260	
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-			260	
09	900 N	787	-0-	-113	-0-	785	3	2	9	N	2			262	
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-			262	
11	810 N	710	-0-	-100	-0-	700	3	10	9	N	9	181	1	90	
FLOYD "16"															
WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810															
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1548	3	166	9	N	151	172	1	255	
07	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1675	3	166	9	N	151	181	1	225	
08	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1529	3	144	9	N	131			356	
09	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1321	3	99	9	N	90	180	1	266	
10	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1510	3	162	9	N	147	174	1	239	
*11	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1444	3	163	9	N	148	168	1	219	
CROWNQUEST OPERATING, LLC															
TURNER 42															
WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018															
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3925	3	150	9	N	136	361	1	112	
07	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4009	3	144	9	N	131			243	
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3825	3	131	9	N	119			362	
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3502	3	65	9	N	59	178	1	243	
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3754	3	156	9	N	142			385	
*11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3625	3	100	9	N	91	358	1	118	
MURCHISON OIL & GAS INC															
GOLLADAY															
WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570															
06	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2355	2	10	9	N	9			73	
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2			75	
08	2449 N	2228	-0-	-221	-0-	2225	2	3	9	N	3			78	
09	2370 N	2200	-0-	-170	-0-	2200	2			N	-0-			78	
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3			81	
*11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	N	5			86	
GOLLADAY															
WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109	
GOLLADAY															
WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406															
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-			132	
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3745	2	6	9	N	5			137	
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3453	2	21	9	N	19	127	1	29	
09	2880 X	1772	-0-	-1108	-0-	1771	2	1	9	N	1			30	
10	2976 X	465	-0-	-2511	-0-	465	2			N	-0-			30	
11	2880 X	2183	-0-	-697	-0-	2154	2	29	9	N	26			56	

AZALEA (DEVONIAN)				//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
MURCHISON OIL & GAS INC				//CONT.// 593920															
GOLLADAY				WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11320 - 11411							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
06	450 N	412	-0-	-38	-0-			412 2			N	-0-						159	
07	589 N	561	-0-	-28	-0-			561 2			N	-0-						159	
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-			450 2			N	-0-						159	
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-			497 2			N	-0-						159	
10	558 N	426	-0-	-132	-0-			426 2			N	-0-						159	
11	450 N	392	-0-	-58	-0-			392 2			N	-0-						159	
PETROPLEX ENERGY INC.				660886															
CITY OF MIDLAND '44'				WELL #: 1		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 11857		PERF.11718 - 11732							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748															
TEXACO "E"				WELL #: 1 T		RRCID -> 019587		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SHACKELFORD PECK				WELL #: 1		RRCID -> 165083		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 11517		PERF.11395 - 11417							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
LESTER TRUST "2"				WELL #: 1		RRCID -> 176600		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 11742		PERF.11685 - 14330							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
KING "E"				WELL #: 1		RRCID -> 198927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11408 - 11502					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

AZALEA (DEVONIAN)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. KING "E"														
WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF. 11492 - 11562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	28 76	1 9	1612	3	Y	69	71	0	7
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	36 67	1 9	2118	3	Y	61	48	0	20
08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	48 64	1 9	2664	3	Y	58	73	0	5
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	45 59	1 9	2527	3	Y	54	53	0	6
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	45 62	1 9	2537	3	Y	56	55	0	7
11	2700 X	2375	-0-	-325	-0-	42 58	1 9	2275	3	Y	53	56	0	4
AZALEA (STRAWN)														
O'NEILL PROPERTIES, LTD. HEIDELBERG, N. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A														
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4689	3	9 9	N	8				72
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4822	3	10 9	N	9				81
08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4822	3	20 9	N	18				99
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3		N	-0-				99
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3		N	-0-				99
*11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3		N	-0-				99
BMH (DEVONIAN)														
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. PARKE, CHESTER														
WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
BAKERSFIELD, S. (YATES)														
BRAZOS PETROLEUM, INC. UNIVERSITY LANDS														
WELL #: 1 RRCID -> 077590 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY LANDS														
WELL #: 3 RRCID -> 078211 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 1500														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BALMOREA (WOLFCAMP)													CNTY: REEVES	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
CLAYPOOL ESTATE 5-19														
WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	34	-0-	-1196	-0-	2	1	32	2	N	-0-			169
07	1240 N	24	-0-	-1216	-0-	9	2	15	9	N	14			183
08	930 N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-			183
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	136			319
						150	9							
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	N	246			565
						128	4	271	9					
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			565

BALMORHEA (WOODFORD)													CNTY: REEVES	
SHELL WESTERN E&P														
JOHNSON														
WELL #: 134 RRCID -> 210831 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10122 - 10226														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17														

BARBASAL (QUEEN)													CNTY: PECOS	
FINALY RESOURCES LLC														
MCKENZIE STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)													CNTY: PECOS	
TRISTAR EXPLORATION, INC														
PAGE-HANKS														
WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)													CNTY: WARD	
OXY USA INC.														
WORSHAM 42														
WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARSTOW (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WORSHAM 42				05889 710 253162 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 158929		CAPACITY COMPL. DATE 02/22/1997		CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	191	-0-	-49	-0-		139 2	52 9	N			47	374 1		234
07	155 N	76	-0-	-79	-0-		51 2	25 9	N			23			257
08	155 N	90	-0-	-65	-0-		34 2	56 9	N			51	178 1		130
09	180 N	61	-0-	-119	-0-		15 2	46 9	N			42			172
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-		67 2	64 9	N			58			230
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-		123 2	30 9	N			27			257
PA PROSPECT LLC BARSTOW BRINE STATION				631641 WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300					
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) RAIDER OIL & GAS COMPANY EPPENAUER 15-B				06378 426 688474 WELL #: 2 C		NON-ASSOCIATED RRCID -> 044640		EXEMPT COMPL. DATE 07/16/1968		CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
BEALL (DEVONIAN) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7286 JV-S WEDGE GAS UNIT				06441 333 041867 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 068422		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/1976		CNTY: WARD TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A					
06	2460 N	2410	-0-	-50	-0-		2410 2		Y		-0-				-0-
07	2511 N	2488	-0-	-23	-0-		2488 2		Y		-0-				-0-
08	DLQ G-10	2537	-0-	2537	-0-		2537 2		Y		-0-				-0-
09	2100 N	2449	-0-	349	-0-		2886 2		Y		-0-				-0-
10	3100 N	2548	-0-	-552	-0-		2334 2		Y		-0-				-0-
*11	3000 N	2459	-0-	-541	-0-		1793 2		Y		-0-				-0-
XTO ENERGY INC. HERD GAS UNIT				945936 WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A					
06	9780 X	8586	-0-	-1194	-0-		8586 2		N		-0-				93
07	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-		10217 2		N		-0-				93
08	9920 X	8986	-0-	-934	-0-		8986 2		N		-0-				93
09	9000 X	7779	-0-	-1221	-0-		7779 2		N		-0-				93
10	10230 X	8764	-0-	-1466	-0-		8764 2		N		-0-				29
11	9900 X	8168	-0-	-1732	-0-		8164 2	4 9	N		4				33
EVANS, MARY W.				WELL #: 1 U		RRCID -> 081291		COMPL. DATE 01/30/1972		TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
HARDING FEE		WELL #: 1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	10366 X	10366	-0-	-0-	10366 3		N	-0-	8
07	10538 X	10538	-0-	-0-	10538 3		N	-0-	8
08	10567 X	10567	-0-	-0-	10567 3		N	-0-	8
09	10095 X	10095	-0-	-0-	10095 3		N	-0-	8
10	10155 X	10155	-0-	-0-	10155 3		N	-0-	8
*11	10730 X	10730	-0-	-0-	10696 3	34 9	N	31	39
XTO ENERGY INC.		945936							
EVANS, MARY W.		WELL #: 1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16074	
								PERF.12247 - 15022	
*04	3000 N	4253	-0-	1253	4196 2	57 9	Y	52	243
*05	3100 N	5046	-0-	1946	5046 2		Y	-0-	243
*06	3000 N	3602	-0-	602	3602 2		Y	-0-	243
*07	5608 X	1807	-0-	-3801	1807 2		Y	-0-	243
*08	4743 X	1479	-0-	-3264	1479 2		Y	-0-	243
09	4590 X	1246	-0-	-3344	1246 2		Y	-0-	243
10	4743 X	1183	-0-	-3560	1183 2		Y	-0-	243
11	3600 X	1115	-0-	-2485	1115 2		Y	-0-	243
BEALL (MONTOKA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.13437 - 16985	
06	6584 X	6584	-0-	-0-	6584 3		N	-0-	-0-
07	6696 X	6199	-0-	-497	6199 3		N	-0-	-0-
08	6510 X	6231	-0-	-279	6231 3		N	-0-	-0-
09	6570 X	5964	-0-	-606	5964 3		N	-0-	-0-
10	6789 X	6370	-0-	-419	6370 3		N	-0-	-0-
11	6570 X	5727	-0-	-843	5727 3		N	-0-	-0-
HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078	
								PERF.13758 - 17206	
06	90 N	81	-0-	-9	81 3		N	-0-	-0-
07	93 N	86	-0-	-7	86 3		N	-0-	-0-
08	93 N	74	-0-	-19	74 3		N	-0-	-0-
09	90 N	56	-0-	-34	56 3		N	-0-	-0-
10	93 N	60	-0-	-33	60 3		N	-0-	-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.		945936							
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787	
								PERF.13541 - 19160	
06	7185 X	7185	-0-	-0-	7184 3	1 9	N	1	120
07	6944 X	6901	-0-	-43	6901 3		N	-0-	120
08	6944 X	3838	-0-	-3106	3838 3		N	-0-	120
09	6720 X	1839	-0-	-4881	1839 3		N	-0-	120
10	6944 X	3807	-0-	-3137	3805 3	2 9	N	2	122
11	6720 X	1201	-0-	-5519	1201 3		N	-0-	122
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073	
								PERF.13231 - 16977	
06	750 X	527	-0-	-223	527 3		N	-0-	223
07	775 X	381	-0-	-394	381 3		N	-0-	223
08	775 X	374	-0-	-401	374 3		N	-0-	223
09	690 X	331	-0-	-359	331 3		N	-0-	223
*10	682 X	333	-0-	-349	333 3		N	-0-	220
11	540 X	337	-0-	-203	337 3		N	-0-	220

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233	
								PERF.13078 - 16755	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-	113
07	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1119 3	N	-0-	113
*08	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105 3	N	-0-	111
09	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051 3	N	-0-	111
10	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079 3	N	-0-	111
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-	111
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.13250 - 17390	
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3672 3	2 4 Y	10	19 1 9
07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4713 3	2 4 Y	-0-	9 1 -0-
08	6200 X	3881	-0-	-2319	-0-	3877 3	1 4 Y	3	1 1 2
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4124 3	3 4 Y	7	4 1 5
10	4712 X	4299	-0-	-413	-0-	4298 3	1 4 Y	-0-	5 1 -0-
11	4560 X	3726	-0-	-834	-0-	3725 3	1 4 Y	-0-	-0-
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600	
								PERF.13533 - 17100	
*05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 3		N	-0-
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 3		N	-0-
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 3		N	-0-
*08	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
*11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5123 3	3 9 N	3	116
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.12676 - 16379	
06	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	3315 3		N	-0-
07	3844 X	3513	-0-	-331	-0-	3513 3		N	-0-
08	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	8477 3	1 9 N	1	26
09	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195 3		N	-0-
10	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8055 3	3 9 N	3	29
*11	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6926 3	1 9 N	1	30
HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.12627 - 15552	
06	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	11474 3	1 9 N	1	214
07	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	12985 3	1 9 N	1	215
08	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	13129 3	4 9 N	4	219
09	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12231 3	1 9 N	1	220
10	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13488 3		N	-0-
*11	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9418 3	2 9 N	2	220
BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
MECO IV, LLC		557076							
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350	
								PERF.12054 - 12175	
06	3240 #	2914	-0-	-326	-0-	2883 3	31 9 N	28	127
07	3348 #	2962	-0-	-386	-0-	2930 3	32 9 N	29	156
08	3193 #	2585	-0-	-608	-0-	2557 3	28 9 N	25	181
09	2940 #	2741	-0-	-199	-0-	2713 3	28 9 N	25	206
10	3038 #	1869	-0-	-1169	-0-	1861 3	8 9 N	7	213
*11	3110 R	3110	-0-	-0-	-0-	3091 3	19 9 N	17	230

BELDING (YATES) TWIN OIL CO. PERRY, PAULINE				06853 333 875023		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS									
				WELL #:	1	RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL	DEPTH	2704	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
PUCKETT, DOW -B-				WELL #:	2	RRCID -> 019617		COMPL. DATE 06/11/1958		TOTAL	DEPTH	2671	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
BEVERLY (QUEEN) 7S OIL & GAS, LLC IOWA REALTY TRUST "S"				07661 500 954992	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS										
				WELL #:	1	RRCID -> 160469		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	2044	PERF. 1790 - 2024					
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-					-0-	
08	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-	
09	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	2			N	-0-					-0-	
10	114	N	114	-0-	-0-		-0-	114	2			N	-0-					-0-	
11	30	N	NO RPT	-0-	-30		-0-					N	NO RPT					-0-	
BIG MESA (QUEEN) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"				07960 700 490300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS										
				WELL #:	2	RRCID -> 114963		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL	DEPTH	5087	PERF. 1276 - 1335						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
BIG SALUTE, N. (CANYON) P4 OPERATING, LLC JANN				08027 444 631638	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING										
				WELL #:	1	RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL	DEPTH	8130	PERF. N/A						
06	9	N	9	-0-	-0-		-0-	9	2			N	-0-					45	
07	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2			N	-0-					45	
08	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2			N	-0-					45	
09	9	N	6	-0-	-3		-0-	6	2			N	-0-					45	
*10	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	2			N	-0-					45	
*11	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	2			N	-0-					45	
JANN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL	DEPTH	8150	PERF. N/A						
06	9	N	9	-0-	-0-		-0-	9	2			N	-0-					62	
07	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2			N	-0-					62	
08	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2			N	-0-					62	
09	9	N	6	-0-	-3		-0-	6	2			N	-0-					62	
*10	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	2			N	-0-					62	
*11	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	2			N	-0-					62	

BIG SALUTE, N. (CANYON)				//CONT.//		08027 444	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
P4 OPERATING, LLC				//CONT.//		631638											
RAY, JENNIE				WELL #:		1	RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-				43
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-				43
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-				43
09		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2			N	-0-				43
*10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-				43
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-				43
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)						08044 530	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD						
GRENADIER ENERGY PARTNERS II, LLC						332472											
GILLIHAN						WELL #:	3	RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9328 -		9345	
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-		453	3	74	9	Y	67				134
07		620 N	108	-0-	-512	-0-		108	3			Y	-0-				134
08		775 N	664	-0-	-111	-0-		657	3	7	9	Y	6				140
09	DLQ	G-10	264	-0-	264	-0-		264	3			Y	-0-				140
10	DLQ	G-10	171	-0-	171	-0-		435	3			Y	-0-				140
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		435				Y	NO RPT				140
BROUGHTON-WISE						WELL #:	1	RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9282 -		9375	
06		450 N	342	-0-	-108	-0-		342	3			N	-0-				195
07		496 N	357	-0-	-139	-0-		357	3			N	-0-				195
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	3			N	-0-				195
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3			N	-0-				195
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3			N	-0-				195
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		-0-				N	NO RPT				195
BITTERWEED, S. (CABALLOS)						08472 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.						616999											
WEST RANCH 5						WELL #:	3-T	RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5036 -		5310	
06		171 X	171	-0-	-0-	-0-		27	1	144	3	N	-0-				-0-
07		155 X	124	-0-	-31	-0-		19	1	105	3	N	-0-				-0-
08		248 X	132	-0-	-116	-0-		33	1	99	3	N	-0-				-0-
09		240 X	109	-0-	-131	-0-		19	1	90	3	N	-0-				-0-
10		248 X	124	-0-	-124	-0-		24	1	100	3	N	-0-				-0-
11		180 X	136	-0-	-44	-0-		17	1	119	3	N	-0-				-0-
BLALOCK LAKE, S. (WOLFCAMP)						08739 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK						
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC						642652											
7613 JV-P COX						WELL #:	2	RRCID -> 278566		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8196 -		8232	
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BLOCK A-34 (YATES)						08958 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BALD EAGLE OPERATING INC.						047200											
CREWS & MAST						WELL #:	1	RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056		PERF. N/A			
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-				-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-				-0-
09		5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2			Y	-0-				-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-				-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200							
CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		-0-
07	3 N	2	-0-	-0-1	-0-	2	2		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084	
								PERF. N/A	
06	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2		1
07	12 X	6	-0-	-6	-0-	5	2	1 9	2
08	9 X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1 9	3
09	9 X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1 9	1
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				3
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4 9	4

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069	
								PERF. N/A	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		1
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	7	2	1 9	2
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	2	1 9	3
09	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1 9	1
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				3
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4 9	4

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110	
								PERF. N/A	
06	9 X	4	-0-	-5	-0-	4	2		-0-
07	5 X	3	-0-	-2	-0-	3	2		-0-
08	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2		-0-
09	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2		-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				-0-
11	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110	
								PERF. N/A	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		-0-
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109	
								PERF. N/A	
06	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2		-0-
07	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	2		-0-
08	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2		-0-
09	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033	
								PERF. N/A	
06	14 X	7	-0-	-7	-0-	7	2		-0-
07	7 X	4	-0-	-3	-0-	4	2		-0-
08	7 X	2	-0-	-5	-0-	2	2		-0-
09	7 X	1	-0-	-6	-0-	1	2		-0-
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				-0-
11	7 X	2	-0-	-5	-0-	2	2		-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200							
MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-
MAYO "B"									
		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138	
								PERF. N/A	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-
ELAM									
		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127	
								PERF. N/A	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-
07	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		Y	-0-
08	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2		Y	-0-
09	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		Y	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-
MAYO									
		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127	
								PERF. N/A	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-
DEFORD-WHITE									
		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063	
								PERF. 2970 - 3017	
06	5 X	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-
07	2 X	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-
08	2 X	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY									
		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110	
								PERF. 2990 - 3038	
06	900 X	454	-0-	-446	-0-	400 2	54 9	Y	49 115 1 28
07	558 X	343	-0-	-215	-0-	264 2	79 9	Y	72 95 1 5
08	558 X	269	-0-	-289	-0-	210 2	59 9	Y	54 59
09	540 X	136	-0-	-404	-0-	92 2	44 9	Y	40 79 1 20
10	558 X	27	-0-	-531	-0-	5 2	22 9	Y	20 40
11	450 X	309	-0-	-141	-0-	210 2	99 9	Y	90 100 1 30
DEFORD-WHITE									
		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055	
								PERF. 2972 - 3017	
06	14 X	7	-0-	-7	-0-	7 2		Y	-0-
07	7 X	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-
08	7 X	2	-0-	-5	-0-	2 2		Y	-0-
09	7 X	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-

BLOCK A-34 (YATES)														CAPACITY				CNTY: ANDREWS											
BALD EAGLE OPERATING INC.														08958 900 ASSOCIATED															
WHITE UNIT														WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-											
07	5 N	3	-0-	-0-	-2	-0-		3	2			Y	-0-					-0-											
08	4 N	3	-0-	-0-	-1	-0-		3	2			Y	-0-					-0-											
09	4 N	1	-0-	-0-	-3	-0-		1	2			Y	-0-					-0-											
10	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-											
11	3 N	1	-0-	-0-	-2	-0-		1	2			Y	-0-					-0-											

MAYO, C.					WELL #: 1801A				RRCID -> 117206				COMPL. DATE 03/07/1985				TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069												
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-					-0-											
07	12 N	7	-0-	-0-	-5	-0-		7	2			Y	-0-					-0-											
08	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-					-0-											
09	11 N	1	-0-	-0-	-10	-0-		1	2			Y	-0-					-0-											
10	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-											
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-											

BLOCK C - 23 (SILURIAN)														09050 500 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER							
IMPETRO OPERATING LLC														423519															
TUBB ESTATE "22"														WELL #: 2				RRCID -> 156421				COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 19570 PERF. 14121 - 19300			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											

BLOCK 12 (YATES)														09250 800 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ANDREWS							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														251726															
STATE OF TEXAS -T-														WELL #: 2				RRCID -> 019621				COMPL. DATE 11/03/1946				TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950			
06	DLQ G-10	12	-0-	-0-	12	25		12	3			Y	-0-					-0-											
07	35 N	10	-0-	-0-	-25	-0-		10	3			Y	-0-					-0-											
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-					-0-											
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3	62	9	Y	56	22	1			34											
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3	40	9	Y	36	27	1			43											
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3			Y	-0-	43	1			-0-											

STATE OF TEXAS -V-					WELL #: 4				RRCID -> 065958				COMPL. DATE 03/22/1976				TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A												
06	DLQ G-10	12	-0-	-0-	12	24		12	3			Y	-0-					-0-											
07	34 N	10	-0-	-0-	-24	-0-		10	3			Y	-0-					-0-											
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-					-0-											
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3	62	9	Y	56	22	1			34											
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3			Y	-0-	34	1			-0-											
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3			Y	-0-					-0-											

ROBERTSON RESOURCES, INC.														718770															
B & W														WELL #: 2702				RRCID -> 187265				COMPL. DATE 08/10/2001				TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854												
UNIVERSITY 12-F		WELL #:		3		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 2829 - 3005				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 12-F		WELL #:		2		RRCID -> 091714		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 10297		PERF. 2823 - 2921				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
UNIVERSITY "9-12"		WELL #:		1		RRCID -> 164114		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2852 - 3100				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
STATE OF TEXAS "S"		WELL #:		4		RRCID -> 170540		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2801 - 2920				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WTG EXPLORATION UNIVERSITY "0"		WELL #:		945220 3		RRCID -> 062677		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH 7233		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TEXU "R"		WELL #:		1		RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947				
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3				N	-0-				-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3				N	-0-				-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3				N	-0-				-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3				N	-0-				-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3				N	-0-				-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3				N	-0-				-0-

BLOCK 16 (ATOKA)				09269 003		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD							
AMTEX ENERGY, INC.				020522															
LOWE, RALPH ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 160226	COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL	DEPTH 16900	PERF.11631 - 11640							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	300 #	255	-0-	-45	-0-			16	2	239	9	N	217	170	1			257	
07	279 #	234	-0-	-45	-0-			4	2	230	9	N	209	182	1			284	
08	279 #	209	-0-	-70	-0-			7	2	202	9	N	184	181	1			287	
09	270 #	257	-0-	-13	-0-			14	2	243	9	N	221	350	1			158	
10	279 #	240	-0-	-39	-0-			16	2	224	9	N	204					362	
*11	291 R	291	-0-	-0-	-0-			28	2	263	9	N	239	355	1			246	
BLOCK 16 (DEVONIAN)				09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125															
-32- HALL				WELL #:		1	RRCID -> 051883	COMPL. DATE 12/27/1971		TOTAL	DEPTH 17392	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	36					152	
PYOTE GAS UNIT #5				WELL #:		1 A	RRCID -> 069783	COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL	DEPTH 16750	PERF. N/A							
06	870 N	852	-0-	-18	-0-			852	2			N	-0-					-0-	
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-			851	2			N	-0-					-0-	
08	868 N	823	-0-	-45	-0-			823	2			N	-0-					-0-	
09	840 N	768	-0-	-72	-0-			768	2			N	-0-					-0-	
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-			854	2			N	-0-					-0-	
11	810 N	684	-0-	-126	-0-			684	2			N	-0-					-0-	
APACHE CORPORATION				027200															
COOPER "43"				WELL #:		2 U	RRCID -> 187293	COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL	DEPTH 13719	PERF.12520 - 17090							
06	6720 X	6533	-0-	-187	-0-			6515	3	18	9	Y	16	29	1			15	
07	6913 X	6731	-0-	-182	-0-			6717	3	14	9	Y	13					28	
08	DLQ G-10	6620	-0-	6620	6620			6597	3	23	9	Y	21	28	1			21	
09	DLQ G-10	6314	-0-	6314	12934			6300	3	14	9	Y	13					34	
10	19228 X	6294	-0-	-12934	-0-			6272	3	22	9	Y	20	33	1			21	
*11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-			8	1	5024	3	Y	25	37	1			9	
								28	9										
COOPER 49				WELL #:		2UT	RRCID -> 192722	COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL	DEPTH 16994	PERF.12544 - 12924							
06	570 N	388	-0-	-182	-0-			388	3			N	-0-					62	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-			390	3			N	-0-					62	
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-			411	3			N	-0-					62	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-			402	3			N	-0-					62	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-			49	1	394	3	N	-0-					62	
11	390 N	388	-0-	-2	-0-			42	1	346	3	N	-0-					62	
XTO ENERGY INC.				945936															
PYOTE GAS UNIT NO. 3				WELL #:		1	RRCID -> 044182	COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL	DEPTH 13369	PERF. N/A							
06	5400 X	5139	-0-	-261	-0-			5139	2			Y	-0-					54	
07	5704 X	5522	-0-	-182	-0-			5514	2	8	9	Y	7					61	
08	5797 X	5413	-0-	-384	-0-			5410	2	3	9	Y	3		26	1		38	
09	5610 X	5111	-0-	-499	-0-			5111	2			Y	-0-					38	
10	5797 X	5362	-0-	-435	-0-			5362	2			Y	-0-					38	
11	5340 X	5071	-0-	-269	-0-			5071	2			Y	-0-					38	

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6720 X	6331	-0-	-389	-0-		6331 2		Y	-0-			65
07	6944 X	3692	-0-	-3252	-0-		3682 2	10 9	Y	9			74
08	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-		7634 2	2 9	Y	2	31 1		45
09	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-		9514 2		Y	-0-			45
10	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-		9261 2		Y	-0-			45
*11	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-		7696 2		Y	-0-			45
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 U		RRCID -> 047928		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WATSON, L. A. ET AL		WELL #:		1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
06	1770 N	1564	-0-	-206	-0-		1563 3	1 9	Y	1	10 1		1
07	1798 N	1649	-0-	-149	-0-		1648 3	1 4	Y	-0-	1 1		-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1671 3		Y	-0-			-0-
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1698 3	2 4	Y	-0-			-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		1508 3		Y	-0-			-0-
*11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490 3		Y	-0-			-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #:		1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045			
06	1470 N	1278	-0-	-192	-0-		1278 2		N	-0-			-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1556 2		N	-0-			-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1499 2		N	-0-			-0-
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		1438 2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1470	-0-	-80	-0-		1470 2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1159	-0-	-281	-0-		1159 2		N	-0-			-0-
HILL UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		1 U		RRCID -> 052064		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #:		1 U		RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852		PERF. N/A				
06	22410 X	20423	-0-	-1987	-0-	20379	3	8	4	Y	33	19	1			30
07	23275 X	23275	-0-	-0-	-0-	23220	3	12	4	Y	39	32	1			37
08	23870 X	23266	-0-	-604	-0-	23260	3	6	4	Y	-0-	37	1			-0-
09	23100 X	22307	-0-	-793	-0-	22288	3	19	4	Y	-0-					-0-
10	23870 X	22204	-0-	-1666	-0-	22200	3	4	4	Y	-0-					-0-
11	22530 X	19916	-0-	-2614	-0-	19911	3	5	4	Y	-0-					-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800		PERF. N/A				
06	11220 X	9898	-0-	-1322	-0-	9890	3	4	4	Y	4					4
07	11780 X	10555	-0-	-1225	-0-	10534	3	6	4	Y	14	4	1			14
08	11780 X	8984	-0-	-2796	-0-	8955	3	3	4	Y	24	24	1			14
09	11400 X	7130	-0-	-4270	-0-	7090	3	8	4	Y	29	21	1			22
10	11284 X	4469	-0-	-6815	-0-	4440	3	1	4	Y	25	39	1			8
11	10200 X	6719	-0-	-3481	-0-	6717	3	2	4	Y	-0-	8	1			-0-
DOBBINS, W. T.		WELL #:		1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900		PERF. N/A				
06	29115 X	29115	-0-	-0-	-0-	29115	2			Y	-0-					-0-
07	28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			Y	-0-					-0-
08	29481 X	29352	-0-	-129	-0-	29352	2			Y	-0-					-0-
09	28530 X	28045	-0-	-485	-0-	28045	2			Y	-0-					-0-
10	29481 X	27404	-0-	-2077	-0-	27404	2			Y	-0-					-0-
*11	29114 X	29114	-0-	-0-	-0-	29114	2			Y	-0-					-0-
FORTSON GAS UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834		PERF. N/A				
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					4
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					4
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					4
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					4
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					4
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					4
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #:		1 U		RRCID -> 064556		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 16850		PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)										CNTY: WARD									
XTO ENERGY INC.																			
PYOTE GAS UNIT NO 2																			
WELL #:										RRCID -> 147248									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	9270 X	8475	-0-	-0-	-795	-0-	-0-	8475	2			Y	-0-					-0-	
07	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9767	2			Y	-0-					-0-	
08	9765 X	9694	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					-0-	
09	9450 X	9106	-0-	-0-	-344	-0-	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-	
10	9765 X	8817	-0-	-0-	-948	-0-	-0-	8817	2			Y	-0-					-0-	
11	9450 X	8698	-0-	-0-	-752	-0-	-0-	8698	2			Y	-0-					-0-	
HILL UNIT										WELL #:									
										2 U RRCID -> 195324									
										COMPL. DATE 09/29/2004									
										TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563									
06	13110 X	8656	-0-	-0-	-4454	-0-	-0-	8655	3	1	9	Y	1					151	
07	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14370	3	85	9	Y	77					228	
08	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13088	3	2	9	Y	2					230	
09	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12224	3	8	9	Y	7					237	
10	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12343	3	13	9	Y	12					249	
*11	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9562	3	11	9	Y	10	173	1			86	
CAMPBELL ESTATE ETAL										WELL #:									
										4U RRCID -> 201829									
										COMPL. DATE 11/12/2004									
										TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887									
06	24360 X	21491	-0-	-0-	-2869	-0-	-0-	21415	3	8	4	Y	62	26	1			56	
07	25172 X	23545	-0-	-0-	-1627	-0-	-0-	23411	3	12	4	Y	111	61	1			106	
08	T. A.	22709	-0-	-0-	22709	-0-	22709	22693	3	6	4	Y	9	110	1			5	
09	T. A.	21989	-0-	-0-	21989	-0-	44698	21964	3	18	4	Y	6	6	1			5	
10	T. A.	22300	-0-	-0-	22300	-0-	66998	22272	3	4	4	Y	22	20	1			7	
*11	87703 X	20705	-0-	-0-	-66998	-0-	-0-	20699	3	6	4	Y	-0-	7	1			-0-	
WATSON, L A										WELL #:									
										3HU RRCID -> 203124									
										COMPL. DATE 12/16/2003									
										TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WATSON, L. A. ET AL B										WELL #:									
										3HU RRCID -> 203129									
										COMPL. DATE 01/22/2004									
										TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584									
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WATSON, L. A. "B" ET AL										WELL #:									
										4HU RRCID -> 203256									
										COMPL. DATE 11/13/2003									
										TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BLOCK 16 (DEVONIAN)													
XTO ENERGY INC.													
CAMPBELL ESTATE ET AL													
				//CONT.//	09269 284	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	945936					CNTY: WARD			
				WELL #:	2 U	RRCID ->	203730	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	17594	PERF.	12789 - 13046
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BLOCK 16 (ELLEN.)													
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													
HALL, G. T. 31													
				WELL #:	1	RRCID ->	126348	COMPL. DATE	01/16/1988	TOTAL DEPTH	16252	PERF.	15823 - 16252
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	6		58
07		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5628	3	57 9	N	52		110
08		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3		N	-0-		110
09		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3		N	-0-		110
10		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3		N	-0-		110
*11		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3		N	-0-		110
APACHE CORPORATION													
COOPER -43-													
				WELL #:	1 L	RRCID ->	055978	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	16590	PERF.	N/A
06		20640 X	19929	-0-	-711	-0-	19911	3	18 9	Y	16	29 1	15
07		21328 X	19157	-0-	-2171	-0-	19143	3	14 9	Y	13		28
08		DLQ G-10	20330	-0-	20330	20330	20307	3	23 9	Y	21	28 1	21
09		DLQ G-10	17620	-0-	17620	37950	17606	3	14 9	Y	13		34
10		55716 X	17766	-0-	-37950	-0-	61 1	17683	3	Y	20	33 1	21
							22 9						
*11		18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	18872	3	28 9	Y	25	37 1	9
COOPER 49													
				WELL #:	1	RRCID ->	056791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13255 - 16419
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BTA OIL PRODUCERS, LLC													
7706 JV-P STALLING													
				WELL #:	1	RRCID ->	073457	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	16382	PERF.	N/A
06		5910 X	3689	-0-	-2221	-0-	3689	2		N	-0-		188
07		6107 X	1248	-0-	-4859	-0-	1245	2	3 9	N	3		191
08		6603 X	1022	-0-	-5581	-0-	1022	2		N	-0-		191
09		6390 X	1229	-0-	-5161	-0-	1229	2		N	-0-		191
10		5301 X	3772	-0-	-1529	-0-	3772	2		N	-0-		191
*11		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		N	-0-		191
CML EXPLORATION, LLC													
PYOTE GAS UNIT NO. 11													
				WELL #:	2	RRCID ->	172906	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	16678	PERF.	15759 - 16678
06		2622 N	2602	-0-	-20	-0-	2602	3		N	-0-		60
07		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3		N	-0-		60
08		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-		60
09		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3		N	-0-		60
10		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		N	-0-		60
*11		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3		N	-0-		60

BLOCK 16 (ELLEN.)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 L RRCID -> 045781														
COMPL. DATE 03/01/1969														
TOTAL DEPTH 17274														
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5010 X	4509	-0-	-501	-0-	4508	2	1	9	Y	1		258	
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5973	2	40	9	Y	36		294	
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7171	2	9	9	Y	8	122 1	180	
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-		180	
10	4371 X	3683	-0-	-688	-0-	3683	2			Y	-0-		180	
*11	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-		180	

THORNTON, BLUFORD														
WELL #: 1 L RRCID -> 047929														
COMPL. DATE 02/10/1970														
TOTAL DEPTH 17000														
PERF. N/A														
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5336	3	2	4	Y	-0-	10 1	-0-	
07	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5926	3	3	4	Y	-0-		-0-	
08	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6112	3	1	4	Y	-0-		-0-	
09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5825	3	5	4	Y	-0-		-0-	
10	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5916	3	1	4	Y	-0-		-0-	
11	5640 X	5286	-0-	-354	-0-	5285	3	1	4	Y	-0-		-0-	

PYOTE GAS UNIT NO. 12														
WELL #: 2 RRCID -> 048513														
COMPL. DATE 06/14/1970														
TOTAL DEPTH 17648														
PERF. N/A														
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-		-0-	
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-		-0-	
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-		-0-	
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-		-0-	
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-		-0-	
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-		-0-	

PYOTE GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 1 L RRCID -> 048613														
COMPL. DATE 03/17/1994														
TOTAL DEPTH 16980														
PERF. 15650 - 16740														
06	26400 X	22150	-0-	-4250	-0-	21962	2	188	9	N	171	183 1	161	
07	23777 X	22175	-0-	-1602	-0-	21982	2	193	9	N	175	180 1	156	
08	20584 X	18944	-0-	-1640	-0-	18769	2	175	9	N	159	181 1	134	
09	22140 X	21594	-0-	-546	-0-	21415	2	179	9	N	163	183 1	114	
10	22878 X	20587	-0-	-2291	-0-	20401	2	186	9	N	169	188 1	95	
11	22140 X	12111	-0-	-10029	-0-	11965	2	146	9	N	133		228	

WATSON, L. A., ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 048903														
COMPL. DATE 09/02/1970														
TOTAL DEPTH 16750														
PERF. N/A														
06	21540 X	16267	-0-	-5273	-0-	16250	3	6	4	Y	10	1 1	9	
07	21762 X	16119	-0-	-5643	-0-	16108	3	9	4	Y	2	9 1	2	
08	21297 X	10271	-0-	-11026	-0-	10267	3	4	4	Y	-0-	2 1	-0-	
09	18150 X	8835	-0-	-9315	-0-	8824	3	7	4	Y	4	1 1	3	
10	18755 X	16682	-0-	-2073	-0-	16668	3	3	4	Y	10	10 1	3	
11	16260 X	8582	-0-	-7678	-0-	8563	3	4	4	Y	14	12 1	5	

PYOTE GAS UNIT NO. 13														
WELL #: 2 RRCID -> 048935														
COMPL. DATE 11/30/1996														
TOTAL DEPTH 16760														
PERF. 15795 - 16611														
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-		11	
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3801	2	2	9	Y	2		13	
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-	5 1	8	
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-		8	
10	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-		8	
*11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-		8	

BLOCK 16 (ELLEN.)																	//CONT.// 09269 426			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD									
XTO ENERGY INC.																	//CONT.// 945936																			
MCDONALD, MYRTLE ET AL																	WELL #:			1 L	RRCID -> 053305			COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL	DEPTH 16852	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																
CAMPBELL ESTATE, ET AL					WELL #:		1 L	RRCID -> 054039			COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL	DEPTH 16800	PERF. N/A																					
06	20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	-0-	20357	3	8	4	Y	26	8	1						24																
							29	9																												
07	25513 X	17897	-0-	-7616	-0-	-0-	17856	3	10	4	Y	28	25	1						27																
							31	9																												
08	20026 X	13751	-0-	-6275	-0-	-0-	13717	3	4	4	Y	27	38	1						16																
							30	9																												
09	19380 X	11874	-0-	-7506	-0-	-0-	11847	3	10	4	Y	15	20	1						11																
							17	9																												
10	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	-0-	20114	3	3	4	Y	-0-	11	1						-0-																
11	19380 X	9988	-0-	-9392	-0-	-0-	9979	3	3	4	Y	5	3	1						2																
							6	9																												
DOBBINS, W. T.					WELL #:		1 L	RRCID -> 055817			COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 16900	PERF.15554	- 16575																		
06	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	-0-	21565	2	102	9	Y	93	182	1						168																
07	23885 X	23885	-0-	-0-	-0-	-0-	23771	2	114	9	Y	104	186	1						86																
08	25886 X	25886	-0-	-0-	-0-	-0-	25769	2	117	9	Y	106								192																
09	25103 X	25103	-0-	-0-	-0-	-0-	24982	2	121	9	Y	110	185	1						117																
10	25761 X	24245	-0-	-1516	-0-	-0-	24138	2	107	9	Y	97	183	1						31																
11	24930 X	23719	-0-	-1211	-0-	-0-	23719	2			Y	-0-								31																
FORTSON GAS UNIT					WELL #:		1 L	RRCID -> 058600			COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL	DEPTH 16834	PERF. N/A																					
06	4590 X	4286	-0-	-304	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-								227																
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-								227																
08	4805 X	4784	-0-	-21	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-								227																
09	4650 X	4645	-0-	-5	-0-	-0-	4645	2			Y	-0-								227																
10	4805 X	4679	-0-	-126	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-								169																
11	4650 X	3623	-0-	-1027	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-								169																
MCBIRNEY UNIT NO. 2					WELL #:		1 L	RRCID -> 062048			COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL	DEPTH 16850	PERF.16317	- 16720																				
06	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	-0-	1146	2			N	-0-								98																
07	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	-0-	1290	2			N	-0-								98																
08	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	-0-	1282	2			N	-0-								98																
*09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-								98																
*10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	-0-	1251	2			N	-0-								98																
*11	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	-0-	1195	2			N	-0-								98																

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HOWE STATE GAS UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	520	1	4762	3	N	43			70
07	5983 X	5428	-0-	-555	-0-	47	9	4852	3	N	33			103
08	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	36	9			N	-0-			103
09	5790 X	455	-0-	-5335	-0-	40	1	415	3	N	-0-			103
*10	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	620	1	9677	3	N	117			220
						129	9							
*11	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	600	1	6316	3	N	8	185	1	78
						9	9							
APACHE CORPORATION														
COOPER 49														
WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419														
06	4680 X	1624	-0-	-3056	-0-	1624	3			Y	-0-			112
07	4216 X	3037	-0-	-1179	-0-	3037	3			Y	-0-			112
08	4216 X	1995	-0-	-2221	-0-	1995	3			Y	-0-			112
09	4080 X	1879	-0-	-2201	-0-	1879	3			Y	-0-			112
10	3038 X	1741	-0-	-1297	-0-	1741	3			Y	-0-			112
11	2940 X	2693	-0-	-247	-0-	2693	3			Y	-0-			112
COOPER "43"														
WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460														
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4987	3	18	9	Y	16	29	1	15
07	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4965	3	14	9	Y	13			28
08	DLQ G-10	5009	-0-	5009	5009	4986	3	23	9	Y	21	28	1	21
09	DLQ G-10	5135	-0-	5135	10144	5121	3	14	9	Y	13			34
10	15429 X	5285	-0-	-10144	-0-	5263	3	22	9	Y	20	33	1	21
*11	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4	1	4756	3	Y	25	37	1	9
						28	9							
COOPER "43"														
WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090														
06	3600 X	3506	-0-	-94	-0-	3471	3	35	9	Y	32	58	1	30
07	3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3578	3	30	9	Y	27			57
08	DLQ G-10	3559	-0-	3559	3559	3514	3	45	9	Y	41	57	1	41
09	DLQ G-10	3386	-0-	3386	6945	3356	3	30	9	Y	27			68
10	10892 X	3947	-0-	-6945	-0-	3908	3	39	9	Y	35	65	1	38
*11	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	8	1	5083	3	Y	24	53	1	9
						26	9							
COOPER 49														
WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994														
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	3			Y	-0-			25
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			25
08	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-			25
09	DLQ G-10	285	-0-	285	576	285	3			Y	-0-			25
10	700 N	335	-0-	-365	211	37	1	298	3	Y	-0-			25
*11	599 N	388	-0-	-211	-0-	42	1	346	3	Y	-0-			25

BLOCK 16 (MONTROYA)										//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION										//CONT.// 027200																			
COOPER "43"										WELL #: 3										RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
06	2130 X	1469	-0-	-661	-0-			1451	3	18	9	Y	16		29	1			15										
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-							Y	13						28										
08	DLQ G-10	10997	-0-	10997	10997	10974	3		23	9	Y	21		28	1				21										
09	DLQ G-10	7136	-0-	7136	18133	7122	3		14	9	Y	13							34										
10	24640 X	6507	-0-	-18133	-0-	26	1		6459	3	Y	20		33	1				21										
						22	9																						
*11	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	65	1		5308	3	Y	25		37	1				9										
						28	9																						

BREITBURN OPERATING L.P.										090732																			
PYOTE GAS UNIT 2										WELL #: 3H										RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100									
06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11474	2		42	9	N	38							187										
07	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	12173	2		44	9	N	40							227										
08	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11280	2		44	9	N	40							267										
09	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10749	2		41	9	N	37		187	1				117										
10	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	11164	2		50	9	N	45							162										
*11	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10472	2		51	9	N	46							208										

CHEVRON U. S. A. INC.										148113																			
STALLINGS GAS UNIT										WELL #: 2H										RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183									
06	6780 X	3948	-0-	-2832	-0-	3948	3				N	-0-							64										
07	7006 X	4736	-0-	-2270	-0-	4736	3				N	-0-							64										
08	5084 X	5067	-0-	-17	-0-	5067	3				N	-0-							64										
09	3960 X	3619	-0-	-341	-0-	3619	3				N	-0-							64										
*10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3				N	-0-							64										
11	6150 X	5984	-0-	-166	-0-	5984	3				N	-0-							64										

XTO ENERGY INC.										945936																			
WATSON, L. A. ET AL B										WELL #: 1 L										RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177									
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	142	3		2	9	Y	2		13	1				2										
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				Y	-0-		2	1				-0-										
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3				Y	-0-							-0-										
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				Y	-0-							-0-										
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3				Y	-0-							-0-										
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3				Y	-0-							-0-										

HILL UNIT										WELL #: 1 L										RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974									
06	750 N	619	-0-	-131	-0-	619	3				Y	-0-							8										
07	837 N	815	-0-	-22	-0-	811	3		4	9	Y	4							12										
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	791	3		10	9	Y	9							21										
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	820	3		2	9	Y	2							23										
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3				Y	-0-							23										
*11	3000 N	3241	-0-	241	241	3241	3				Y	-0-		16	1				7										

BLOCK 16 (MONTROYA)			//CONT.// 09269 568			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
WATSON, L. A. ET AL B			WELL #: 2			RRCID -> 164181			COMPL. DATE 07/21/1997				TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2970 X	2546	-0-	-424	-0-	2526	3	19	1 4	Y	17	30	1			16
07	3069 X	2378	-0-	-691	-0-	2369	3	8	1 4	Y	7	16	1			7
08	2821 N	2163	-0-	-658	-0-	2163	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	2550 N	2485	-0-	-65	-0-	2483	3		2 4	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3917	-0-	817	817	3916	3		1 4	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	4787	-0-	1787	2604	4786	3		1 4	Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55			WELL #: 1H			RRCID -> 173889			COMPL. DATE 06/22/1999				TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431			
06	22440 X	17427	-0-	-5013	-0-	17421	3	14	6 4	Y	-0-					-0-
07	21607 X	20021	-0-	-1586	-0-	19996	3	9	11 4	Y	13	1	1			12
08	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	19651	3	78	5 4	Y	71	41	1			42
09	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	19397	3	57	13 4	Y	52	54	1			40
10	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	28880	3	31	4 4	Y	28	59	1			9
*11	29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	29276	3	84	8 4	Y	76	57	1			28

WATSON, L. A.			WELL #: 2H			RRCID -> 178573			COMPL. DATE 01/22/2000				TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551			
06	16020 X	11855	-0-	-4165	-0-	11843	3	8	4 4	Y	7	19	1			6
07	16554 X	12842	-0-	-3712	-0-	12833	3		9 4	Y	-0-	6	1			-0-
08	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12192	3	17	3 4	Y	15	6	1			9
09	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12343	3	65	11 4	Y	59	22	1			46
10	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15101	3	36	2 4	Y	33	68	1			11
*11	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	14887	3	111	3 4	Y	101	75	1			37

PATHOMACK 55			WELL #: 2H			RRCID -> 178783			COMPL. DATE 03/28/2000				TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE			WELL #: 2H			RRCID -> 178786			COMPL. DATE 08/19/2003				TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980			
06	17130 X	14710	-0-	-2420	-0-	14651	3	54	5 4	Y	49	20	1			45
07	17701 X	15845	-0-	-1856	-0-	15747	3	90	8 4	Y	82	49	1			78
08	16182 X	14086	-0-	-2096	-0-	14072	3	11	3 4	Y	10	82	1			6
09	15660 X	14135	-0-	-1525	-0-	14126	3		9 4	Y	-0-	6	1			-0-
10	15841 X	14465	-0-	-1376	-0-	14463	3		2 4	Y	-0-					-0-
11	15330 X	14061	-0-	-1269	-0-	14055	3	2	4 4	Y	2	1	1			1

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 2HL RRCID -> 178793															
COMPL. DATE 02/18/2000															
TOTAL DEPTH 17594															
PERF.13529 - 17570															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14490 X	4429	-0-	-10061	-0-	4418	3	2	4	Y	8	18	1	8	
07	14260 X	4404	-0-	-9856	-0-	4377	3	2	4	Y	23	9	1	22	
08	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	15964	3	2	4	Y	54	44	1	32	
09	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9083	3	16	4	Y	74	49	1	57	
10	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12766	3	3	4	Y	131	146	1	42	
*11	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	11364	3	3	4	Y	196	166	1	72	
						216	9								
PYOTE GAS UNIT 11															
WELL #: 3H RRCID -> 178813															
COMPL. DATE 06/07/2000															
TOTAL DEPTH 13696															
PERF.13724 - 17371															
06	7080 X	6181	-0-	-899	-0-	6178	3	3	4	Y	-0-			-0-	
07	7316 X	5556	-0-	-1760	-0-	5532	3	4	4	Y	18	1	1	17	
08	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6574	3	2	4	Y	14	23	1	8	
09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6515	3	6	4	Y	5	9	1	4	
10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6406	3	1	4	Y	19	17	1	6	
11	5910 X	5684	-0-	-226	-0-	5664	3	2	4	Y	16	16	1	6	
						18	9								
CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 3H RRCID -> 180059															
COMPL. DATE 07/25/2000															
TOTAL DEPTH 13322															
PERF.13444 - 17129															
06	11310 X	10754	-0-	-556	-0-	10737	3	4	4	Y	12	5	1	11	
07	11687 X	11147	-0-	-540	-0-	11131	3	7	4	Y	8	11	1	8	
08	11718 X	11102	-0-	-616	-0-	11087	3	3	4	Y	11	13	1	6	
09	11340 X	10848	-0-	-492	-0-	10824	3	9	4	Y	14	9	1	11	
10	11718 X	11134	-0-	-584	-0-	11115	3	2	4	Y	15	21	1	5	
11	10800 X	10370	-0-	-430	-0-	10341	3	3	4	Y	24	20	1	9	
						26	9								
BLUFORD THORNTON 82															
WELL #: 2H RRCID -> 180395															
COMPL. DATE 11/11/2000															
TOTAL DEPTH 14356															
PERF.14155 - 17876															
06	8040 X	7755	-0-	-285	-0-	7738	3	4	4	Y	12	1	1	11	
07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8416	3	6	4	Y	-0-	11	1	-0-	
08	8277 X	8013	-0-	-264	-0-	8011	3	2	4	Y	-0-			-0-	
09	7800 X	7707	-0-	-93	-0-	7689	3	9	4	Y	8	2	1	6	
10	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8740	3	2	4	Y	21	20	1	7	
11	8160 X	7084	-0-	-1076	-0-	7082	3	2	4	Y	-0-	7	1	-0-	
						23	9								

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9547	3	4	4	Y	7	15	1	7
07	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	8	9							
08	10323 X	9455	-0-	-868	-0-	9321	3	4	4	Y	-0-	7	1	-0-
09	9930 X	9588	-0-	-342	-0-	9453	3	2	4	Y	-0-			-0-
						9537	3	7	4	Y	40	9	1	31
10	10261 X	9527	-0-	-734	-0-	44	9							
						9476	3	1	4	Y	45	61	1	15
11	9570 X	9074	-0-	-496	-0-	50	9							
						9072	3	2	4	Y	-0-	15	1	-0-
PARISH 48 GAS UNIT														
WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 29														
WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189														
*02	4788 X	2205	-0-	-2583	-0-	2205	3			N	-0-	3	6	49
03	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	11766	3	91	9	N	83			132
04	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6629	3	30	9	N	27			159
05	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5311	3	21	9	N	19			178
06	5130 X	4902	-0-	-228	-0-	4884	3	18	9	N	16			194
07	5301 X	4697	-0-	-604	-0-	4676	3	21	9	N	19			213
08	5301 X	4847	-0-	-454	-0-	4825	3	22	9	N	20			233
09	5130 X	4494	-0-	-636	-0-	4480	3	14	9	N	13			246
10	5301 X	4987	-0-	-314	-0-	4965	3	22	9	N	20			266
11	4890 X	4190	-0-	-700	-0-	4167	3	23	9	N	21			287
PYOTE GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378														
06	12900 X	11449	-0-	-1451	-0-	11415	3	6	4	Y	25	42	1	23
07	13330 X	12930	-0-	-400	-0-	12924	3	5	4	Y	1	23	1	1
08	13299 X	12245	-0-	-1054	-0-	12197	3	4	4	Y	40	17	1	24
09	12870 X	11166	-0-	-1704	-0-	11069	3	39	4	Y	53	36	1	41
10	12927 X	10829	-0-	-2098	-0-	10742	3	2	4	Y	77	93	1	25
11	12510 X	10980	-0-	-1530	-0-	10978	3	2	4	Y	-0-	25	1	-0-
LOWE, RALPH ESTATE 77														
WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276														
06	13890 X	8921	-0-	-4969	-0-	8918	3	1	4	Y	2	19	1	2
07	14353 X	10676	-0-	-3677	-0-	10669	3	7	4	Y	-0-	2	1	-0-
08	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8407	3	3	4	Y	-0-			-0-
09	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9447	3	8	4	Y	-0-			-0-
10	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	11161	3	3	4	Y	-0-			-0-
*11	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9891	3	4	4	Y	55	35	1	20
						61	9							

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A.														
WELL #: 3HL RRCID -> 186313														
COMPL. DATE 12/16/2003														
TOTAL DEPTH 13661														
PERF.13422 - 16626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	12088	3	5	4	Y	23	20	1	21
07	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14541	3	10	4	Y	6	21	1	6
08	14539 X	13630	-0-	-909	-0-	13520	3	5	4	Y	95	45	1	56
09	14070 X	12157	-0-	-1913	-0-	12125	3	12	4	Y	18	60	1	14
10	14570 X	12436	-0-	-2134	-0-	12375	3	3	4	Y	53	50	1	17
11	14100 X	12998	-0-	-1102	-0-	12950	3	3	4	Y	41	43	1	15
PYOTE GAS UNIT 11														
WELL #: 4H RRCID -> 188350														
COMPL. DATE 11/27/2001														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF.13525 - 16845														
06	2790 X	2144	-0-	-646	-0-	2117	3	3	4	Y	22	16	1	20
07	2883 X	2215	-0-	-668	-0-	2200	3	2	4	Y	12	21	1	11
08	2883 X	2156	-0-	-727	-0-	2156	3			Y	-0-	11	1	-0-
09	2550 X	2064	-0-	-486	-0-	2031	3	2	4	Y	28	6	1	22
10	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	2192	3	31	9	Y	28	41	1	9
11	2130 X	2018	-0-	-112	-0-	2017	3	1	4	Y	-0-	9	1	-0-
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 4HL RRCID -> 188776														
COMPL. DATE 11/13/2003														
TOTAL DEPTH 17850														
PERF.13976 - 17826														
06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6852	3	4	4	Y	7	6	1	7
07	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7222	3	6	4	Y	-0-	7	1	-0-
08	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7962	3	2	4	Y	-0-			-0-
09	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8340	3	7	4	Y	-0-			-0-
10	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	7710 X	6347	-0-	-1363	-0-	6338	3	2	4	Y	6	4	1	2
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 189144														
COMPL. DATE 05/15/2001														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF.14158 - 18133														
06	11280 X	10192	-0-	-1088	-0-	10185	3	7	4	Y	-0-			-0-
07	11656 X	11390	-0-	-266	-0-	11374	3	9	4	Y	6			6
08	11563 X	10350	-0-	-1213	-0-	10323	3	4	4	Y	21	15	1	12
09	11130 X	10201	-0-	-929	-0-	10182	3	11	4	Y	7	14	1	5
10	11501 X	9697	-0-	-1804	-0-	9695	3	2	4	Y	-0-	5	1	-0-
*11	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11220	3	4	4	Y	-0-			-0-
PYOTE GAS UNIT 7														
WELL #: 3H RRCID -> 189155														
COMPL. DATE 12/06/2001														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF.13778 - 17625														
06	20460 X	19210	-0-	-1250	-0-	19200	3	7	4	Y	3	10	1	3
07	20584 X	20300	-0-	-284	-0-	20291	3	9	4	Y	-0-	3	1	-0-
08	20212 X	20004	-0-	-208	-0-	19946	3	5	4	Y	48	20	1	28
09	19560 X	18896	-0-	-664	-0-	18847	3	17	4	Y	29	35	1	22
10	20305 X	19510	-0-	-795	-0-	19486	3	4	4	Y	18	34	1	6
*11	20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	20237	3	5	4	Y	5	9	1	2

BLOCK 16 (MONTOKA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
MCBIRNEY UNIT 2															
WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	BALANCE
06	12810 X	10645	-0-	-2165	-0-	10612	3	5	4	Y	25	32	1		22
07	13175 X	12299	-0-	-876	-0-	12279	3	9	4	Y	10	23	1		9
08	13175 X	11625	-0-	-1550	-0-	11621	3	4	4	Y	-0-	9	1		-0-
09	12750 X	10897	-0-	-1853	-0-	10885	3	12	4	Y	-0-				-0-
10	12307 X	10771	-0-	-1536	-0-	10723	3	3	4	Y	41	28	1		13
11	11910 X	9866	-0-	-2044	-0-	9818	3	3	4	Y	41	39	1		15
						45	9								
CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL UNIT															
WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 13															
WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600															
06	14220 X	7638	-0-	-6582	-0-	7629	2	9	9	Y	8				67
07	14694 X	1961	-0-	-12733	-0-	1961	2			Y	-0-				67
08	13795 X	1776	-0-	-12019	-0-	1776	2			Y	-0-				67
09	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	16791	2	26	9	Y	24				91
10	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	20296	2	43	9	Y	39				130
*11	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	15738	2	51	9	Y	46				176
7S OIL & GAS, LLC															
WOOD UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)															
MCGEE DRILLING CORPORATION															
SOFT TAIL															
WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332															
06	1290 #	1240	-0-	-50	-0-	1179	2	61	9	N	55	75	1		9
07	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1316	2	107	9	N	97	102	1		4
08	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1437	2	119	9	N	108	107	1		5
09	1290 #	1274	-0-	-16	-0-	1188	2	86	9	N	78	79	1		4
*10	1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1715	2	153	9	N	139	117	1		26
11	1380 #	895	-0-	-485	-0-	777	2	118	9	N	107	116	1		17

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)												09302 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.												148113											
UNIVERSITY 24-18 "A"												WELL #: 1		RRCID -> 212267		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 18200		PERF. 6040 - 6370			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
BLOCK 27 (MCKEE)												09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND												109336											
WADDELL, W. N., ET AL												WELL #: 543		RRCID -> 019631		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	55			47	0	8					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	211			189	0	30					
WADDELL, W. N., ET AL												WELL #: 565		RRCID -> 019634		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
WADDELL, W. N., ET AL												WELL #: 417		RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333		PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WADDELL, W. N., ET AL												WELL #: 889		RRCID -> 035607		COMPL. DATE 03/15/1965		TOTAL DEPTH 6115		PERF. N/A			
06	810	N	725	-0-	-85	-0-			725	3		N	-0-					-0-					
07	806	N	735	-0-	-71	-0-			735	3		N	-0-					-0-					
08	775	N	731	-0-	-44	-0-			731	3		N	-0-					-0-					
09	720	N	704	-0-	-16	-0-			704	3		N	-0-					-0-					
10	744	N	736	-0-	-8	-0-			736	3		N	-0-					-0-					
11	720	N	708	-0-	-12	-0-			708	3		N	-0-					-0-					
WADDELL, W. N., ET AL												WELL #: 896		RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5857 - 5880			
06	1740	N	1635	-0-	-105	-0-			1635	3		N	-0-					-0-					
07	1736	N	1634	-0-	-102	-0-			1634	3		N	-0-					-0-					
08	1705	N	1633	-0-	-72	-0-			1633	3		N	-0-					-0-					
09	1650	N	1637	-0-	-13	-0-			1637	3		N	-0-					-0-					
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-			1683	3		N	-0-					-0-					
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-			1641	3		N	-0-					-0-					

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
LONG, ELL		WELL #:		12		RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-

LONG, ELL		WELL #:		13 L		RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1		RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992	
06	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3			N	-0-
07	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1665	3			N	-0-
08	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	1532	3			N	-0-
09	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	1500	3			N	-0-
10	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-

BLOCK 27 (TUBB)				09344 517		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
LONG, ELL		WELL #:		13 U		RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LONG, ELL		WELL #:		2T		RRCID -> 164020		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WIGHT, A. W.		WELL #:		32		RRCID -> 166519		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 4149 -	4304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		-0-	
08	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	169	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
BLOCK 31 (ATOKA 7900)				09358 090	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		0 11	RRCID ->	257316	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7586 -	9095
06	5460 #	4302	-0-	-1158	-0-	4208	3	94 9 Y	85	81 0		5
07	5146 #	4790	-0-	-356	-0-	4755	3	35 9 Y	32	35 0		2
08	5363 #	3711	-0-	-1652	-0-	3633	3	78 9 Y	71	69 0		4
09	4620 #	3734	-0-	-886	-0-	3602	3	132 9 Y	120	117 0		7
10	4774 #	3889	-0-	-885	-0-	3853	3	36 9 Y	33	38 0		2
11	4620 #	2401	-0-	-2219	-0-	2358	3	43 9 Y	39	39 0		2
BLOCK 31 (DEVONIAN)				09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200								
UNIVERSITY 38		WELL #:		1	RRCID ->	211842	COMPL. DATE	09/03/1968	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8754 -	8798
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	78	3	26 9 Y	24	24 0		3
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	71	3	26 9 Y	24	23 0		4
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3 9 Y	3	7 0		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		-0-	
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	Y	-0-		-0-	
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3	Y	-0-		-0-	
UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8795 -	8954
06	2250 N	1464	-0-	-786	-0-	1446	3	18 9 Y	16	18 0		2
07	2418 N	1418	-0-	-1000	-0-	1398	3	20 9 Y	18	17 0		3
08	2542 N	1171	-0-	-1371	-0-	1147	3	24 9 Y	22	22 0		3
09	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2677	3	96 9 Y	87	78 0		12
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2341	3	65 9 Y	59	65 0		6
*11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1874	3	34 9 Y	31	34 0		3
UNIVERSITY 38 -A-		WELL #:		2	RRCID ->	267637	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8761 -	8922
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1000	3	96 9 Y	87	92 0		11
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	893	3	73 9 Y	66	66 0		11
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	992	3	17 9 Y	15	24 0		2
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	985	3	131 9 Y	119	105 0		16
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	791	3	198 9 Y	180	178 0		18
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	936	3	94 9 Y	85	95 0		8
OXY USA INC.				630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		D 9	RRCID ->	203826	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8075 -	8892
06	17910 X	17412	-0-	-498	-0-	17409	3	3 9 Y	3	3 0		-0-
07	18507 X	17820	-0-	-687	-0-	17817	3	3 9 Y	3	3 0		-0-
08	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	19263	3	3 9 Y	3	3 0		-0-
09	17910 X	17638	-0-	-272	-0-	17635	3	3 9 Y	3	3 0		-0-
10	18228 X	17967	-0-	-261	-0-	17964	3	3 9 Y	3	3 0		-0-
*11	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	16969	3	3 9 Y	3	3 0		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104	
								PERF. 8132 - 8995	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5124 3	28 9	Y	25
07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5643 3	30 9	Y	27
08	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5935 3	30 9	Y	27
09	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5945 3	24 9	Y	22
10	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6870 3	34 9	Y	31
*11	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7288 3	42 9	Y	38
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010	
								PERF. 8018 - 8816	
06	6960 X	6055	-0-	-905	-0-	6029 3	26 9	Y	24
07	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8187 3	19 9	Y	17
08	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9140 3	11 9	Y	10
09	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9393 3	7 9	Y	6
10	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9749 3	8 9	Y	7
11	8850 X	7788	-0-	-1062	-0-	7771 3	17 9	Y	15
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085	
								PERF. 8017 - 8889	
06	20220 X	18905	-0-	-1315	-0-	18874 3	31 9	Y	28
07	20894 X	19886	-0-	-1008	-0-	19852 3	34 9	Y	31
08	20894 X	20504	-0-	-390	-0-	20465 3	39 9	Y	35
09	20220 X	19174	-0-	-1046	-0-	19134 3	40 9	Y	36
10	20119 X	19018	-0-	-1101	-0-	18985 3	33 9	Y	30
*11	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	19154 3	15 9	Y	14
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090	
								PERF. 8582 - 9005	
06	9600 X	9135	-0-	-465	-0-	9121 3	14 9	Y	13
07	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9914 3	17 9	Y	15
08	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9991 3	7 9	Y	6
09	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9685 3	7 9	Y	6
10	9920 X	9715	-0-	-205	-0-	9704 3	11 9	Y	10
*11	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11526 3	10 9	Y	9
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 8594 - 8918	
06	14220 X	12795	-0-	-1425	-0-	12734 3	61 9	Y	55
07	14694 X	12715	-0-	-1979	-0-	12651 3	64 9	Y	58
08	14694 X	13556	-0-	-1138	-0-	13478 3	78 9	Y	71
09	14220 X	13431	-0-	-789	-0-	13358 3	73 9	Y	66
10	14694 X	13481	-0-	-1213	-0-	13406 3	75 9	Y	68
*11	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	13054 3	59 9	Y	54
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898	
								PERF. 8500 - 8865	
06	38940 X	36278	-0-	-2662	-0-	36222 3	56 9	Y	51
07	42718 X	36934	-0-	-5784	-0-	36917 3	17 9	Y	15
08	42718 X	38145	-0-	-4573	-0-	38142 3	3 9	Y	3
09	41340 X	36224	-0-	-5116	-0-	36217 3	7 9	Y	6
10	39959 X	37819	-0-	-2140	-0-	37815 3	4 9	Y	4
*11	40210 X	40210	-0-	-0-	-0-	40186 3	24 9	Y	22
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150	
								PERF. 8300 - 9150	
06	5220 X	4516	-0-	-704	-0-	4516 3		Y	-0-
07	5394 X	4772	-0-	-622	-0-	4771 3	1 9	Y	1
08	5394 X	4753	-0-	-641	-0-	4749 3	4 9	Y	4
09	4830 X	4378	-0-	-452	-0-	4371 3	7 9	Y	6
10	4774 X	4407	-0-	-367	-0-	4398 3	9 9	Y	8
*11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4500 3	13 9	Y	12

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5400 X	5227	-0-	-173	-0-	5219 3	8 9	N	7	8 0				-0-
07	5580 X	4867	-0-	-713	-0-	4857 3	10 9	N	9	9 0				-0-
08	5580 X	5190	-0-	-390	-0-	5178 3	12 9	N	11	10 0				1
09	5400 X	5156	-0-	-244	-0-	5146 3	10 9	N	9	9 0				1
10	5580 X	4854	-0-	-726	-0-	4837 3	17 9	N	15	15 0				1
11	5220 X	4835	-0-	-385	-0-	4820 3	15 9	N	14	14 0				1
BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508														
06	11730 X	10481	-0-	-1249	-0-	10468 3	13 9	N	12	12 0				1
07	12121 X	10695	-0-	-1426	-0-	10681 3	14 9	N	13	13 0				1
08	11501 X	11378	-0-	-123	-0-	11361 3	17 9	N	15	15 0				1
09	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10602 3	17 9	N	15	15 0				1
10	10850 X	10794	-0-	-56	-0-	10786 3	8 9	N	7	8 0				-0-
11	11010 X	10568	-0-	-442	-0-	10553 3	15 9	N	14	13 0				1
BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717														
06	20550 X	19669	-0-	-881	-0-	19663 3	6 9	N	5	6 0				-0-
07	21235 X	16742	-0-	-4493	-0-	16494 3	248 9	N	225	213 0				12
08	21235 X	18641	-0-	-2594	-0-	18545 3	96 9	N	87	94 0				5
09	19680 X	17541	-0-	-2139	-0-	17533 3	8 9	N	7	12 0				-0-
10	20336 X	17868	-0-	-2468	-0-	17865 3	3 9	N	3	3 0				-0-
11	19680 X	18553	-0-	-1127	-0-	18547 3	6 9	N	5	5 0				-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7 RRCID -> 279502 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8422 - 9023														
06	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2764 3	7 9	N	6	6 0				-0-
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2868 3	17 9	N	15	14 0				1
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2895 3	13 9	N	12	12 0				1
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2764 3	11 9	N	10	10 0				1
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2885 3	12 9	N	11	11 0				1
*11	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2804 3	7 9	N	6	7 0				-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039														
06	4080 X	3832	-0-	-248	-0-	3822 3	10 9	N	9	9 0				1
07	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	3861 3	3 9	N	3	4 0				-0-
08	4185 X	3744	-0-	-441	-0-	3737 3	7 9	N	6	6 0				-0-
09	3930 X	3588	-0-	-342	-0-	3573 3	15 9	N	14	13 0				1
10	3999 X	3513	-0-	-486	-0-	3493 3	20 9	N	18	18 0				1
11	3840 X	3422	-0-	-418	-0-	3410 3	12 9	N	11	11 0				1
BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780														
06	7140 X	6504	-0-	-636	-0-	6476 3	28 9	N	25	25 0				1
07	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6734 3	22 9	N	20	20 0				1
08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7025 3	25 9	N	23	23 0				1
09	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6581 3	50 9	N	45	43 0				3
10	6758 X	6570	-0-	-188	-0-	6511 3	59 9	N	54	54 0				3
11	6810 X	6350	-0-	-460	-0-	6315 3	35 9	N	32	33 0				2
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843														
06	3420 X	3168	-0-	-252	-0-	3140 3	28 9	N	25	25 0				1
07	3441 X	3259	-0-	-182	-0-	3245 3	14 9	N	13	13 0				1
08	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3235 3	3 9	N	3	4 0				-0-
09	3300 X	3121	-0-	-179	-0-	3118 3	3 9	N	3	3 0				-0-
10	3317 X	3266	-0-	-51	-0-	3263 3	3 9	N	3	3 0				-0-
11	3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3019 3	54 9	N	49	46 0				3

BLOCK 31 (DEVONIAN)			OXY USA INC.			BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
06	33342 X	33342	-0-	-0-	-0-	33319	3	23	9	N	21	21	0		1			
07	34379 X	34147	-0-	-232	-0-	34125	3	22	9	N	20	20	0		1			
08	35363 X	35363	-0-	-0-	-0-	35359	3	4	9	N	4	5	0		-0-			
09	33711 X	33711	-0-	-0-	-0-	33708	3	3	9	N	3	3	0		-0-			
10	34379 X	29838	-0-	-4541	-0-	29799	3	39	9	N	35	33	0		2			
11	33270 X	33029	-0-	-241	-0-	32851	3	178	9	N	162	154	0		10			
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856																		
06	20850 X	19642	-0-	-1208	-0-	19564	3	78	9	N	71	68	0		4			
07	21576 X	21545	-0-	-31	-0-	21363	3	182	9	N	165	160	0		9			
08	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	21611	3	111	9	N	101	105	0		5			
09	20880 X	20820	-0-	-60	-0-	20721	3	99	9	N	90	90	0		5			
10	21999 X	21999	-0-	-0-	-0-	21964	3	35	9	N	32	35	0		2			
11	20880 X	19723	-0-	-1157	-0-	19705	3	18	9	N	16	17	0		1			
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843																		
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1378	3	8	9	N	7	8	0		-0-			
07	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1186	3	6	9	N	5	5	0		-0-			
08	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	1089	3	7	9	N	6	6	0		-0-			
09	1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1109	3	4	9	N	4	4	0		-0-			
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1143	3	39	9	N	35	33	0		2			
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1082	3	43	9	N	39	39	0		2			
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033																		
06	9390 X	8997	-0-	-393	-0-	8966	3	31	9	N	28	27	0		2			
07	9703 X	9336	-0-	-367	-0-	9313	3	23	9	N	21	22	0		1			
08	9703 X	9512	-0-	-191	-0-	9486	3	26	9	N	24	24	0		1			
09	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9663	3	58	9	N	53	51	0		3			
10	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	10017	3	42	9	N	38	39	0		2			
11	9210 X	8577	-0-	-633	-0-	8559	3	18	9	N	16	17	0		1			
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646																		
06	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	16455	3	11	9	N	10	10	0		1			
07	17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	17003	3	7	9	N	6	7	0		-0-			
08	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	17544	3	24	9	N	22	21	0		1			
09	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	16865	3	18	9	N	16	16	0		1			
10	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	17282	3	14	9	N	13	13	0		1			
*11	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	16496	3	55	9	N	50	48	0		3			
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044																		
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8805	3	34	9	N	31	30	0		2			
07	8649 X	6683	-0-	-1966	-0-	6648	3	35	9	N	32	32	0		2			
08	8649 X	6374	-0-	-2275	-0-	6346	3	28	9	N	25	26	0		1			
09	8370 X	7102	-0-	-1268	-0-	7081	3	21	9	N	19	19	0		1			
10	8649 X	7169	-0-	-1480	-0-	7143	3	26	9	N	24	24	0		1			
11	8370 X	6786	-0-	-1584	-0-	6764	3	22	9	N	20	20	0		1			
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931																		
06	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	9997	3	14	9	N	13	13	0		1			
07	10261 X	10216	-0-	-45	-0-	10198	3	18	9	N	16	16	0		1			
08	10447 X	8265	-0-	-2182	-0-	8257	3	8	9	N	7	8	0		-0-			
09	10110 X	7247	-0-	-2863	-0-	7245	3	2	9	N	2	2	0		-0-			
10	10447 X	7685	-0-	-2762	-0-	7682	3	3	9	N	3	3	0		-0-			
11	10020 X	7361	-0-	-2659	-0-	7353	3	8	9	N	7	7	0		-0-			

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: 0 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	11790 X	11069	-0-	-721	-0-	11013	3	56	9	N	51	51	0			3	
07	12183 X	10941	-0-	-1242	-0-	10888	3	53	9	N	48	48	0			3	
08	11625 X	11173	-0-	-452	-0-	11125	3	48	9	N	44	45	0			2	
09	11250 X	10882	-0-	-368	-0-	10826	3	56	9	N	51	50	0			3	
10	11439 X	10784	-0-	-655	-0-	10727	3	57	9	N	52	52	0			3	
11	11070 X	10923	-0-	-147	-0-	10905	3	18	9	N	16	18	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830																	
06	3120 X	3113	-0-	-7	-0-	3110	3	3	9	N	3	3	0			-0-	
07	3379 X	3282	-0-	-97	-0-	3279	3	3	9	N	3	3	0			-0-	
08	3379 X	3369	-0-	-10	-0-	3295	3	74	9	N	67	63	0			4	
09	3270 X	3044	-0-	-226	-0-	3003	3	41	9	N	37	39	0			2	
10	3348 X	3113	-0-	-235	-0-	3110	3	3	9	N	3	5	0			-0-	
11	3270 X	3042	-0-	-228	-0-	3039	3	3	9	N	3	3	0			-0-	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952																	
06	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8021	3	25	9	N	23	23	0			1	
07	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8195	3	20	9	N	18	18	0			1	
08	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8010	3	23	9	N	21	21	0			1	
09	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7596	3	29	9	N	26	26	0			1	
10	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7291	3	25	9	N	23	23	0			1	
*11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6946	3	10	9	N	9	9	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070																	
06	24330 X	24027	-0-	-303	-0-	23993	3	34	9	N	31	30	0			2	
07	25761 X	25151	-0-	-610	-0-	25122	3	29	9	N	26	27	0			1	
08	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	25968	3	37	9	N	34	33	0			2	
09	24960 X	24809	-0-	-151	-0-	24772	3	37	9	N	34	34	0			2	
10	25792 X	25281	-0-	-511	-0-	25239	3	42	9	N	38	38	0			2	
11	25170 X	24335	-0-	-835	-0-	24295	3	40	9	N	36	36	0			2	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950																	
06	18180 X	17352	-0-	-828	-0-	17321	3	31	9	N	28	29	0			2	
07	18631 X	17476	-0-	-1155	-0-	17474	3	2	9	N	2	4	0			-0-	
08	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	18279	3			N	-0-					-0-	
09	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	17527	3	2	9	N	2	2	0			-0-	
10	17918 X	17472	-0-	-446	-0-	17399	3	73	9	N	66	62	0			4	
11	17700 X	16482	-0-	-1218	-0-	16404	3	78	9	N	71	71	0			4	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977																	
06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6229	3	6	9	N	5	5	0			-0-	
07	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6849	3	4	9	N	4	4	0			-0-	
08	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7004	3	7	9	N	6	6	0			-0-	
09	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6555	3	7	9	N	6	6	0			-0-	
10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6709	3	8	9	N	7	7	0			-0-	
11	6030 X	5755	-0-	-275	-0-	5742	3	13	9	N	12	11	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021																	
06	15600 X	13915	-0-	-1685	-0-	13869	3	46	9	N	42	42	0			2	
07	15965 X	13399	-0-	-2566	-0-	13352	3	47	9	N	43	43	0			2	
08	14880 X	13264	-0-	-1616	-0-	13221	3	43	9	N	39	39	0			2	
09	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14554	3	33	9	N	30	30	0			2	
10	14880 X	14329	-0-	-551	-0-	14314	3	15	9	N	14	15	0			1	
11	13920 X	13497	-0-	-423	-0-	13479	3	18	9	N	16	16	0			1	

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 11																	
RRCID -> 279854																	
COMPL. DATE 12/15/1982																	
TOTAL DEPTH 9098																	
PERF. 8401 - 8994																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3390 X	2726	-0-	-664	-0-	2726	3						N	-0-	2 0		-0-
07	3503 X	2472	-0-	-1031	-0-	2448	3	24	9				N	22	21 0		1
08	3503 X	2695	-0-	-808	-0-	2666	3	29	9				N	26	26 0		1
09	3060 X	2629	-0-	-431	-0-	2629	3						N	-0-	1 0		-0-
*10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2941	3	1	9				N	1	1 0		-0-
*11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2735	3	2	9				N	2	2 0		-0-
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 12																	
RRCID -> 282456																	
COMPL. DATE 05/08/2017																	
TOTAL DEPTH 9100																	
PERF. 8360 - 9043																	
06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3						N	-0-			-0-
07	DELO PR	4349	-0-	-4349	-0-	4349	3						N	-0-			-0-
08	8898 X	4549	-0-	-4349	-0-	4549	3						N	-0-			-0-
09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3						N	-0-			-0-
*10	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4392	3	3	9				N	3	3 0		-0-
11	4080 X	3794	-0-	-286	-0-	3791	3	3	9				N	3	3 0		-0-
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: C 8R																	
RRCID -> 282506																	
COMPL. DATE 05/08/2017																	
TOTAL DEPTH 9075																	
PERF. 8033 - 8950																	
06	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	13741	3	44	9				N	40	39 0		2
07	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	13207	3	4	9				N	4	6 0		-0-
08	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	13802	3	14	9				N	13	12 0		1
09	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	12074	3	13	9				N	12	12 0		1
*10	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10865	3	18	9				N	16	16 0		1
*11	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10548	3	14	9				N	13	13 0		1
BLOCK 31 (QUEEN)														CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION																	
UNIVERSITY -35- A																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 165881																	
COMPL. DATE 09/09/1997																	
TOTAL DEPTH 9070																	
PERF. 2944 - 2962																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 38 A																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 166462																	
COMPL. DATE 09/13/1997																	
TOTAL DEPTH 3030																	
PERF. 2904 - 2919																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "47A"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 168030																	
COMPL. DATE 03/18/1998																	
TOTAL DEPTH 3100																	
PERF. 2920 - 2930																	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	125	3	15	9				Y	14	15 0		2
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	90	3	21	9				Y	19	18 0		3
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	97	3	34	9				Y	31	30 0		4
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	122	3	32	9				Y	29	29 0		4
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	266	3	34	9				Y	31	32 0		3
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	215	3	31	9				Y	28	28 0		3

BLOCK 31 (QUEEN)				//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200														
UNIVERSITY "47"				WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004		PERF. 2919 - 2929						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "47"				WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2904 - 2920						
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		151 3	15 9	Y		14	15 0					2
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		150 3	11 9	Y		10	10 0					2
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-		116 3		Y		-0-	2 0					-0-
09	180 N	59	-0-	-121	-0-	-0-		53 3	6 9	Y		5	4 0					1
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	-0-		34 3	12 9	Y		11	11 0					1
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	-0-		31 3	9 9	Y		8	8 0					1
UNIVERSITY "37A"				WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2910 - 2926						
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69 3		Y		-0-						-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68 3		Y		-0-						-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43 3		Y		-0-						-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-		33 3		Y		-0-						-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-		34 3		Y		-0-						-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31 3		Y		-0-						-0-
UNIVERSITY "47A"				WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2896 - 2912						
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34 3		Y		-0-						-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48 3		Y		-0-						-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		219 3		Y		-0-						-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76 3		Y		-0-						-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71 3		Y		-0-						-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		139 3	11 9	Y		10	9 0					1
UNIVERSITY -35-				WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 2964 - 2974						
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		69 3	63 9	Y		57	61 0					7
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		60 3	66 9	Y		60	57 0					10
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-		64 3	67 9	Y		61	64 0					7
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		67 3	59 9	Y		54	54 0					7
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-		67 3	35 9	Y		32	36 0					3
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	-0-		61 3	34 9	Y		31	31 0					3
UNIVERSITY 38 "A"				WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 2955 - 2967						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
LINN OPERATING, LLC				501480										
UNIVERSITY		WELL #:		4	RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL	DEPTH	9654	PERF. 2950 - 2965		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		90	N	32	-0-	-58	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07		93	N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			-0-
08		67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
09		155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
10		91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*11		76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL	DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980		
06		390	N	146	-0-	-244	-0-	146 2		N	-0-			-0-
07		589	N	303	-0-	-286	-0-	303 2		N	-0-			-0-
08		465	N	464	-0-	-1	-0-	464 2		N	-0-			-0-
09		684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
10		437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
*11		569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL	DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990		
06		379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
07		428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
08		372	N	225	-0-	-147	-0-	225 2		N	-0-			-0-
09		360	N	305	-0-	-55	-0-	305 2		N	-0-			-0-
10		372	N	256	-0-	-116	-0-	256 2		N	-0-			-0-
*11		215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL	DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021		
06		420	N	394	-0-	-26	-0-	394 2		N	-0-			-0-
07		464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
08		465	N	333	-0-	-132	-0-	333 2		N	-0-			-0-
09		487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
10		465	N	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11		330	N	301	-0-	-29	-0-	301 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL	DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021		
06		300	N	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-			-0-
07		350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
08		341	N	254	-0-	-87	-0-	254 2		N	-0-			-0-
09		365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
10		341	N	268	-0-	-73	-0-	268 2		N	-0-			-0-
11		240	N	104	-0-	-136	-0-	104 2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.				630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH		3005 PERF. 2886 - 2903						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2			Y	-0-					29
07		279 N	231	-0-	-48	-0-	231 2			Y	-0-					29
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2			Y	-0-					29
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2			Y	-0-					29
*10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			Y	-0-					29
11		240 N	190	-0-	-50	-0-	190 2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH		3252 PERF. 2903 - 2931						
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2			Y	-0-					-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			Y	-0-					-0-
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2			Y	-0-					-0-
09		180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2			Y	-0-					-0-
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	141 2	19 9		Y	17	17 8				-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2918 - 2935						
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			Y	-0-					-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			Y	-0-					-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			Y	-0-					-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			Y	-0-					-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			Y	-0-					-0-
*11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2881 - 2896						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH		9025 PERF. 2914 - 2932						
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2			Y	-0-					-0-
07		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2			Y	-0-					-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			Y	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			Y	-0-					-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2920 - 2935						
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			Y	-0-					-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			Y	-0-					-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	-0-					-0-
09		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2			Y	-0-					-0-
10		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2			Y	-0-					-0-
11		180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2908 - 2923						
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			Y	-0-					-0-
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			Y	-0-					-0-
08		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2			Y	-0-					-0-
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2			Y	-0-					-0-
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2			Y	-0-					-0-
11		210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		Y	-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940									
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		Y	-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		Y	-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		Y	-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		Y	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928									
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924									
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		Y	-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127 2		Y	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 167583 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2939 - 2954									
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	356 2		Y	-0-
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2		Y	-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		Y	-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007									
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		Y	-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		Y	-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		Y	-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		Y	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)			OXY USA INC.			BLOCK 31 UNIT			//CONT.// 09358 910			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
									//CONT.// 630591												
									WELL #: A 2S			RRCID -> 197921			COMPL. DATE 09/17/1981			TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BLOCK 31 UNIT						WELL #:			9SD			RRCID -> 202744			COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998			
06	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2				Y	-0-							-0-	
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2				Y	-0-							-0-	
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2				Y	-0-							-0-	
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2				Y	-0-							-0-	
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2				Y	-0-							-0-	
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2				Y	-0-							-0-	

BLOCK 31 UNIT						WELL #:			H 7H			RRCID -> 204147			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991			
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				Y	-0-							-0-	
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				Y	-0-							-0-	
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2				Y	-0-							-0-	
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2				Y	-0-							-0-	
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2				Y	-0-							-0-	
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2				Y	-0-							-0-	

BLOCK 31 UNIT						WELL #:			H 5			RRCID -> 204148			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	

BLOCK 31 UNIT						WELL #:			T 7N			RRCID -> 204149			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970			
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				Y	-0-							-0-	
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2				Y	-0-							-0-	
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2				Y	-0-							-0-	
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				Y	-0-							-0-	
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2				Y	-0-							-0-	
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2				Y	-0-							-0-	

BLOCK 31, EAST (ATOKA)			APACHE CORPORATION			EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT			09359 250			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE			
									027200												
									WELL #: 201			RRCID -> 210336			COMPL. DATE 12/09/1965			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876			
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3				Y	-0-							-0-	
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3				Y	-0-							-0-	
08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3				Y	-0-							-0-	
09	360	#	180	-0-	-180	-0-	172	3			8	9	Y	7		6	0			1	
10	372	#	161	-0-	-211	-0-	150	3			11	9	Y	10		8	0			3	
11	360	#	146	-0-	-214	-0-	137	3			9	9	Y	8		7	0				

BLOCK 31, EAST (ATOKA)														
APACHE CORPORATION														
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT														
WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		Y	-0-				-0-	
07	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		Y	-0-				-0-	
08	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		Y	-0-				-0-	
09	1770 #	1617	-0-	-153	-0-	1617 3		Y	-0-				-0-	
10	1829 #	1645	-0-	-184	-0-	1645 3		Y	-0-				-0-	
11	1770 #	1636	-0-	-134	-0-	1636 3		Y	-0-				-0-	
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT														
WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933														
06	2070 #	1798	-0-	-272	-0-	1798 3		Y	-0-				-0-	
07	2139 #	2063	-0-	-76	-0-	2063 3		Y	-0-				-0-	
08	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		Y	-0-				-0-	
09	1800 #	1585	-0-	-215	-0-	1585 3		Y	-0-				-0-	
10	2077 #	1414	-0-	-663	-0-	1414 3		Y	-0-				-0-	
11	2010 #	1367	-0-	-643	-0-	1367 3		Y	-0-				-0-	
BLOCK 32 (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
GLASSCOCK 'S' FEE														
WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418														
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 1	120 3	Y	-0-				-0-	
						1 4								
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12 1	115 3	Y	-0-				-0-	
						2 4								
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	89 3	Y	-0-				-0-	
						6 4								
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	9 1	105 3	Y	-0-				-0-	
						3 4								
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	11 1	104 3	Y	2	2 0			-0-	
						2 9								
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	112 3	Y	3	3 0			-0-	
						1 4	3 9							
GLASSCOCK "S" FEE														
WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592														
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	86 1	829 3	Y	3	3 0			-0-	
						10 4	3 9							
07	899 N	761	-0-	-138	-0-	72 1	677 3	Y	1	1 0			-0-	
						11 4	1 9							
08	930 N	632	-0-	-298	-0-	62 1	533 3	Y	4	4 0			-0-	
						33 4	4 9							
09	930 N	605	-0-	-325	-0-	49 1	534 3	Y	8	7 0			1	
						13 4	9 9							
10	775 N	488	-0-	-287	-0-	46 1	438 3	Y	2	3 0			-0-	
						2 4	2 9							
11	600 N	493	-0-	-107	-0-	45 1	443 3	Y	3	3 0			-0-	
						2 4	3 9							
GLASSCOCK "S" FEE														
WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	460	460	-0-	-0-	-0-	42 1	401 3	Y	14	13 0			1	
						2 4	15 9							
*11	82	82	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	17	17 0			1	
						19 9								

BLOCK 72 (PENN.)														CNTY: REEVES	
EOG RESOURCES, INC.															
DENMAN STATE 26															
WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF. 12644 - 12750															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	20403	-0-	20403	5848362	379	1	20024	2	N	-0-				-0-
07	0	20394	-0-	20394	5868756	396	1	19998	2	N	-0-				-0-
08	11816	19464	-0-	7648	5876404	365	1	19099	2	N	-0-				-0-
09	177240	13110	-0-	-164130	5712274	207	1	12903	2	N	-0-				-0-
*10	5901452	18976	-0-	-5882476	-0-	18976	2			N	-0-				-0-
11	0 W	5048	-0-	5048	5048	5048	2			N	-0-				-0-
7S OIL & GAS, LLC															
BURCHARD															
WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292															
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE															
NUTT															
WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227															
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				21
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-				21
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-				21
09	DLQ G-10	11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-				21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
NUTT 102A															
WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319															
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				30
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-				30
08	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-				30
09	DLQ G-10	6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-				30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
NUTT 5															
WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293															
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-				-0-
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	355	-0-	355	698	355	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BOOTLEG CANYON (CONNELL)														CNTY: PECOS	
V-F PETROLEUM INC.															
UNIVERSITY 7															
WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453															
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				58
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-				58
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-				58
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-				58
10	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-				58
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-				58

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
TEINERT, G. O.				WELL #:	1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11356 - 11369	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			Y	-0-			66
*06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			Y	-0-			66
*07	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			Y	-0-			66
*08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4975	3	3	9	Y	3			69
*09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4571	3	7	9	Y	6			75
10	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4946	3	2	9	Y	2			77
11	4980 X	4696	-0-	-284	-0-	4693	3	3	9	Y	3			80

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11380 - 11398	
*05	7998 X	7322	-0-	-676	-0-	7299	3	23	9	Y	21	19	1	36
*06	7740 X	2963	-0-	-4777	-0-	2952	3	11	9	Y	10	43	1	3
*07	7998 X	2048	-0-	-5950	-0-	2048	3			Y	-0-	3	1	-0-
*08	7688 X	5959	-0-	-1729	-0-	5959	3			Y	-0-			-0-
*09	7320 X	5157	-0-	-2163	-0-	5157	3			Y	-0-			-0-
10	7316 X	2361	-0-	-4955	-0-	2355	3	6	9	Y	5			5
11	5760 X	115	-0-	-5645	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1	5

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	135432	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11406 - 11476	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	135433	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL	DEPTH	11543	PERF.11400 - 11416	
*05	6045 X	4929	-0-	-1116	-0-	4907	3	22	9	Y	20	13	1	31
*06	5640 X	2596	-0-	-3044	-0-	2588	3	8	9	Y	7	36	1	2
*07	5518 X	4460	-0-	-1058	-0-	4431	3	29	9	Y	26	12	1	16
*08	5518 X	4335	-0-	-1183	-0-	4315	3	20	9	Y	18			34
*09	5340 X	4006	-0-	-1334	-0-	3985	3	21	9	Y	19	28	1	25
10	4929 X	794	-0-	-4135	-0-	790	3	4	9	Y	4	14	1	15
11	4320 X	118	-0-	-4202	-0-	110	3	8	9	Y	7	16	1	6

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11430 - 11507	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEINERT, G. O.				WELL #:	2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11351 - 11360	
*05	3317 X	2468	-0-	-849	-0-	2468	3			Y	-0-			52
*06	3210 X	2316	-0-	-894	-0-	2316	3			Y	-0-			52
*07	2480 X	2343	-0-	-137	-0-	2343	3			Y	-0-			52
*08	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	2314	3	3	9	Y	3			55
*09	2400 X	2124	-0-	-276	-0-	2118	3	6	9	Y	5			60
10	2480 X	2125	-0-	-355	-0-	2122	3	3	9	Y	3			63
11	2250 N	2020	-0-	-230	-0-	2018	3	2	9	Y	2			66

BRADFORD RANCH (ATOKA)										//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.//		148113								
MIDLAND "AC" FEE										WELL #:		1	RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11340 - 11358	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	3					Y	-0-					32
*06	1380	N	567	-0-	-813	-0-	-0-	567	3					Y	-0-			25	1	7
*07	1426	N	224	-0-	-1202	-0-	-0-	224	3					Y	-0-					7
*08	1426	N	921	-0-	-505	-0-	-0-	921	3					Y	-0-					7
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	3					Y	-0-					7
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	3					Y	-0-					7
11	900	N	679	-0-	-221	-0-	-0-	679	3					Y	-0-					7
JACWIL 'B'										WELL #:		1	RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11320 - 12020	
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-							Y	31		3	1		33
*06	1500	N	730	-0-	-770	-0-	-0-	727	3				3	9	Y	3		27	1	9
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	3				19	9	Y	17				26
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	3				59	9	Y	54		33	1	47
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	3				24	9	Y	22				69
10	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	-0-	1456	3				7	9	Y	6		33	1	42
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	-0-	1391	3				9	9	Y	8				50
FIRST UNITED METHODIST CHURCH C										WELL #:			RRCID -> 139956		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11339 - 11357	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010																				
MIDLAND 'AH' FEE										WELL #:		1	RRCID -> 142708		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11346 - 11358	
*05	1178	N	54	-0-	-1124	-0-	-0-	54	3					Y	-0-					9
*06	1080	N	73	-0-	-1007	-0-	-0-	67	3				6	9	Y	5				14
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	3				3	9	Y	3		6	1	11
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3					Y	-0-					11
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3				3	9	Y	3				14
10	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	-0-	1068	3				13	9	Y	12				26
11	1170	N	668	-0-	-502	-0-	-0-	664	3				4	9	Y	4		24	1	6
WYLIE, ZULA B.										WELL #:		2	RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11383 - 11460	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	1244	-0-	1244	-0-	-0-	1245	3				14	9	Y	13		5	1	8
*08	14B2	EXT	8255	-0-	8255	-0-	-0-	9500	3				21	9	Y	19				27
*09	15836	X	6336	-0-	-9500	-0-	-0-	6310	3				26	9	Y	24		23	1	28
10	3100	N	7492	-0-	4392	-0-	-0-	7442	3				50	9	Y	45		16	1	57
*11	11680	X	7288	-0-	-4392	-0-	-0-	7222	3				66	9	Y	60		60	1	57
MIDLAND -AB- FEE										WELL #:		1	RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/17/1993		TOTAL DEPTH 13402		PERF.11154 - 11221	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				11
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				11
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				11
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				11
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				11
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				11

BRADFORD RANCH (ATOKA)			//CONT.//			11240 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113												
MIDLAND -AB- FEE			WELL #:			2	RRCID -> 239233			COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
PBEX OPERATIONS, LLC					630732													
MORELAND					WELL #:	1	RRCID -> 134808			COMPL. DATE 09/11/1983			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352					
06	750 N	351	-0-	-399	-0-	351	2				Y	-0-						-0-
07	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	2				Y	-0-						-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2				Y	-0-						-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2				Y	-0-						-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2				Y	-0-						-0-
*11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2				Y	-0-						-0-
MORELAND					WELL #:	2	RRCID -> 134809			COMPL. DATE 04/30/1985			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357					
06	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2				Y	-0-						-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2				Y	-0-						-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				Y	-0-						-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				Y	-0-						-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2				Y	-0-						-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2				Y	-0-						-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748													
TEXAS TEN C					WELL #:	1	RRCID -> 147245			COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)					11370 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD						
WTG EXPLORATION					945220													
BRANDENBURG					WELL #:	B 1	RRCID -> 108598			COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032					
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1320	2	53	9	N	48	57	1					28
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1219	2	37	9	N	34	46	1					16
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1300	2	45	9	N	41	27	1					30
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1160	2	31	9	N	28	29	1					29
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1447	2	37	9	N	34	25	1					38
*11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17	9	N	15	24	1					29
BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)					12230 333	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961													
MOORES ESTATE "C"					WELL #:	1	RRCID -> 181704			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)			//CONT.//	12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			//CONT.//	426961							
VALLEY "M"			WELL #:	8	RRCID -> 194777	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2759 -	3217	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
VALLEY "Q"			WELL #:	4	RRCID -> 216549	COMPL. DATE 09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3002 -	3088	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			WELL #:	775854	RRCID -> 180879	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635 -	2685	
MOORES ESTATE "B"				3							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BROOKLAW (TUBB)			WELL #:	12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
IOWA REALTY TRUST -125-			WELL #:	1	RRCID -> 052857	COMPL. DATE 06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MOORES ESTATE			WELL #:	2B	RRCID -> 057139	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2786 -	3016	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOUSTON STATE			WELL #:	8	RRCID -> 071987	COMPL. DATE 07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROOKLAW (TUBB)										CNTY: PECOS										
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. TIMBER "D"										WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"										WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

BRUNSON RANCH (PENN. L.O. -ATOKA) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO LUDEMAN "7-26"										WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214										
06	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2				N	-0-							7
07	30752	X	29895	-0-	-857	-0-	29895	2				N	-0-							7
08	30256	X	28426	-0-	-1830	-0-	28426	2				N	-0-							7
09	30090	X	28793	-0-	-1297	-0-	28793	2				N	-0-							7
10	31093	X	29540	-0-	-1553	-0-	29540	2				N	-0-							7
11	30090	X	28122	-0-	-1968	-0-	28122	2				N	-0-							7

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. BRUNSON										WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

EOG RESOURCES, INC. LINEBERRY, TOM STRIP										WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628										
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				N	-0-							-0-
07	1426	N	31	-0-	-1395	-0-	31	2				N	-0-							-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2				N	-0-							-0-
09	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	2				N	-0-							-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2				N	-0-							-0-
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2				N	-0-							-0-

REED "24"										WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926										
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2				N	-0-							-0-
07	465	N	79	-0-	-386	-0-	79	2				N	-0-							-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2				N	-0-							-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-							-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW)														
EOG RESOURCES, INC.														
BRUNSON "15"														
12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
253162														
WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN)														
EOG RESOURCES, INC.														
BRUNSON 14														
12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
253162														
WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389														
06	6365		6365	-0-	-0-	-0-	6365	2		N	-0-			-0-
07	6644		6644	-0-	-0-	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
08	682		6560	-0-	5878	5878	6560	2		N	-0-			-0-
09	660		6354	-0-	5694	11572	6354	2		N	-0-			-0-
10	682		6551	-0-	5869	17441	6551	2		N	-0-			-0-
*11	29527		6373	-0-	-23154	-0-	6373	2		N	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
APACHE CORPORATION														
BRAUN "10"														
12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
027200														
WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	158	55	1	103

BRAUN "10"														
WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.														
SCHARBAUER "35B"														
148113														
WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100														
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581														
06	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	4385	3	42	9	Y	38	5	1
07	5177	X	4426	-0-	-751	-0-	4398	3	28	9	Y	25	37	1
08	4743	X	4142	-0-	-601	-0-	4083	3	59	9	Y	54		
09	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	4144	3	24	9	Y	22	59	1
10	4588	X	4586	-0-	-2	-0-	4477	3	109	9	Y	99	59	1
11	4440	X	3881	-0-	-559	-0-	3845	3	36	9	Y	33	86	1

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-	71	1	15
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	Y	1	14	1	2
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	606	3	15	9	Y	14			16
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	560	3	34	9	Y	31	11	1	36
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	924	3	28	9	Y	25	40	1	21
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	Y	4	21	1	4
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232														
*05	7750 X	1143	-0-	-6607	-0-	1115	3	28	9	Y	25	17	1	8
*06	4380 X	1903	-0-	-2477	-0-	1903	3			Y	-0-	8	1	-0-
*07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-			-0-
*08	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			Y	-0-			-0-
*09	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			Y	-0-			-0-
*10	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3			Y	-0-			-0-
*11	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	3			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384														
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588														
06	6090 X	1304	-0-	-4786	-0-	1249	3	55	9	Y	50	14	1	53
07	6293 X	1665	-0-	-4628	-0-	1613	3	52	9	Y	47	51	1	49
08	5828 X	3970	-0-	-1858	-0-	3946	3	24	9	Y	22			71
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3884	3	10	9	Y	9	52	1	28
*10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6096	3	77	9	Y	70	39	1	59
*11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6135	3	26	9	Y	24	61	1	22
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274														
*05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1525	3	34	9	Y	31	132	1	10
*06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-	10	1	-0-
*07	1240 N	998	-0-	-242	-0-	998	3			Y	-0-			-0-
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-			-0-
*09	1170 N	924	-0-	-246	-0-	924	3			Y	-0-			-0-
*10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1727	3	149	9	Y	135	73	1	62
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1408	3	70	9	Y	64	102	1	24

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3349	3	109	9	Y	99	118	1	32
*06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3006	3	62	9	Y	56	64	1	24
*07	3255 X	2654	-0-	-601	-0-	2593	3	61	9	Y	55	52	1	27
*08	3472 X	1942	-0-	-1530	-0-	1884	3	58	9	Y	53	66	1	14
*09	3360 X	1171	-0-	-2189	-0-	1171	3			Y	-0-	14	1	-0-
*10	3472 X	1871	-0-	-1601	-0-	1713	3	158	9	Y	144	78	1	66
11	2700 X	1015	-0-	-1685	-0-	994	3	21	9	Y	19	78	1	7
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316														
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-			-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-			-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308														
*05	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9738	3	135	9	Y	123	172	1	40
*06	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8932	3	62	9	Y	56	72	1	24
*07	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8222	3	108	9	Y	98	75	1	47
*08	9858 X	5894	-0-	-3964	-0-	5886	3	8	9	Y	7	52	1	2
*09	9540 X	6002	-0-	-3538	-0-	5980	3	22	9	Y	20	8	1	14
*10	9858 X	8490	-0-	-1368	-0-	8442	3	48	9	Y	44	38	1	20
11	8520 X	7612	-0-	-908	-0-	7575	3	37	9	Y	34	42	1	12
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366														
06	4590 X	3140	-0-	-1450	-0-	3140	3			Y	-0-	14	1	3
07	4712 X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			Y	-0-	3	1	-0-
08	4712 X	1686	-0-	-3026	-0-	1686	3			Y	-0-			-0-
09	4560 X	1236	-0-	-3324	-0-	1236	3			Y	-0-			-0-
10	4588 X	3482	-0-	-1106	-0-	3482	3			Y	-0-			-0-
11	3150 X	2586	-0-	-564	-0-	2586	3			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046														
*05	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	15315	3	244	9	Y	222	194	1	72
*06	16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	15890	3	122	9	Y	111	136	1	47
*07	15779 X	14655	-0-	-1124	-0-	14539	3	116	9	Y	105	102	1	50
*08	15562 X	13082	-0-	-2480	-0-	12926	3	156	9	Y	142	155	1	37
*09	16020 X	7495	-0-	-8525	-0-	7397	3	98	9	Y	89	66	1	60
*10	16554 X	14947	-0-	-1607	-0-	14868	3	79	9	Y	72	99	1	33
11	14850 X	13575	-0-	-1275	-0-	13409	3	166	9	Y	151	128	1	56
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836														
06	6660 X	6152	-0-	-508	-0-	6083	3	69	9	Y	63	44	1	72
07	6882 X	6606	-0-	-276	-0-	6602	3	4	9	Y	4	68	1	8
08	6851 X	6172	-0-	-679	-0-	6170	3	2	9	Y	2			10
09	6510 X	3787	-0-	-2723	-0-	3787	3			Y	-0-	7	1	3
10	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-	3	1	-0-
11	6390 X	5654	-0-	-736	-0-	5546	3	108	9	Y	98	7	1	91

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1200 N	922	-0-	-278	-0-	922 3				Y	-0-	17 1		3
07	1085 N	916	-0-	-169	-0-	916 3				Y	-0-	3 1		-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3				Y	-0-			-0-
09	930 N	772	-0-	-158	-0-	772 3				Y	-0-			-0-
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3				Y	-0-			-0-
11	870 N	518	-0-	-352	-0-	518 3				Y	-0-			-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338														
*05	3720 X	3243	-0-	-477	-0-	3243 3				Y	-0-			-0-
*06	3600 X	2262	-0-	-1338	-0-	2256 3	6 9			Y	5	3 1		2
*07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 3				Y	-0-	2 1		-0-
*08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 3				Y	-0-			-0-
*09	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3470 3	44 9			Y	40	13 1		27
*10	3720 X	2690	-0-	-1030	-0-	2633 3	57 9			Y	52	55 1		24
11	4290 X	2076	-0-	-2214	-0-	2062 3	14 9			Y	13	32 1		5
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	18	-0-	18	-0-	18	10 3	8 9		Y	7	7 0		-0-
*09	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	39	38 0		1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	215 0		4
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	222	221 0		5
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.																	
BRYANT G DEVONIAN UNIT																	
WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1617 3				Y	-0-					-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322 3				Y	-0-					-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1586 3		13	9	Y	12	5	1			7
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1625 3		1	9	Y	1	8	1			-0-
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633 3				Y	-0-					-0-
11	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	-0-	1534 3		10	9	Y	9	5	1			4

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666																	
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2063 3		1	9	Y	1	30	1			1
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1841 3		7	9	Y	6	5	1			2
08	3100 N	3272	-0-	172	172	3176 3		96	9	Y	87	36	1				53
09	3000 N	3202	-0-	202	374	3000 3		202	9	Y	184	132	1				105
10	3100 N	3418	-0-	318	692	3326 3		92	9	Y	84	148	1				41
*11	3748 X	3056	-0-	-692	-0-	-0-	2964 3		92	9	Y	84	91	1			34

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881																	
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	573 3		142	9	Y	129	125	0			5
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	509 3		177	9	Y	161	162	0			4
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	514 3		91	9	Y	83	86	0			1
*09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	510 3		52	9	Y	47	47	0			1
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	432 3		50	9	Y	45	45	0			1
11	600 N	248	-0-	-352	-0-	-0-	202 3		46	9	Y	42	42	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734																	
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1153 3		2	9	Y	2	2	0			-0-
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1268 3		2	9	Y	2	2	0			-0-
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792 3				Y	-0-					-0-
*09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1201 3		1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1271 N	646	-0-	-625	-0-	-0-	610 3		36	9	Y	33	32	0			1
11	1260 N	355	-0-	-905	-0-	-0-	319 3		36	9	Y	33	33	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626																	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730																	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TEXAS TEN NCT-1														
WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6900 X	2167	-0-	-4733	-0-	2165	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	4464 X	2341	-0-	-2123	-0-	2338	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2188	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	2160 X	1831	-0-	-329	-0-	1785	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
10	2356 X	1475	-0-	-881	-0-	1439	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
11	2130 N	1505	-0-	-625	-0-	1480	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774														
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	0	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738														
*05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	2	2	0	-0-
*06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	2	2	0	-0-
*07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	5	5	0	-0-
*08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	11	11	0	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800														
*05	1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1593	3	44	9	Y	40			358
*06	1830 N	1489	-0-	-341	-0-	1434	3	55	9	Y	50			408
*07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	3	10	9	Y	9	166	1	251
*08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	Y	4			255
*09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	3	12	9	Y	11			266
10	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1644	3	68	9	Y	62			328
11	1710 N	1598	-0-	-112	-0-	1492	3	106	9	Y	96	305	1	119
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551														
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3385	3	101	9	Y	92	91	0	3
*07	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	2975	3	145	9	Y	132	132	0	3
08	3224 X	3041	-0-	-183	-0-	2955	3	86	9	Y	78	80	0	1
*09	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	2845	3	44	9	Y	40	40	0	1
10	3224 X	3063	-0-	-161	-0-	2976	3	87	9	Y	79	79	0	1
11	3180 X	2781	-0-	-399	-0-	2719	3	62	9	Y	56	56	0	1
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265														
06	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			Y	-0-	12	1	2
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-	2	1	-0-
08	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1291	3	57	9	Y	52			52
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17	38	1	31
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	3	9	9	Y	8	32	1	7
11	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1193	3	8	9	Y	7	8	1	6

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TEXAS TEN NCT-1														
WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1433	3	89	9	Y	81	81	0	1
07	1767 N	1263	-0-	-504	-0-	1185	3	78	9	Y	71	72	0	-0-
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1377	3	64	9	Y	58	58	0	-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1653	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
TEXAS TEN NCT-1														
WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739														
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1527	3	40	9	Y	36	35	0	1
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1567	3	34	9	Y	31	32	0	-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1452	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
09	990 N	888	-0-	-102	-0-	873	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1605	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
*11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
TEXAS TEN NCT-1														
WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766														
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	719	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	942	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	891	3	72	9	Y	65	65	0	-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	830	3	61	9	Y	55	55	0	-0-
11	930 N	928	-0-	-2	-0-	803	3	125	9	Y	114	113	0	1
TEXAS TEN NCT-1														
WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982														
*05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-			-0-
*06	3000 N	4081	-0-	1081	-0-	1081	3			Y	-0-			-0-
*07	3100 N	4389	-0-	1289	-0-	2370	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	3100 N	3943	-0-	843	-0-	3213	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
09	5648 X	2435	-0-	-3213	-0-	2381	3	54	9	Y	49	49	0	-0-
10	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	2332	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
11	4260 X	2852	-0-	-1408	-0-	2817	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
MIDLAND "BB" FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT														
WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500														
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	94	92	0	3
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	26	3	77	9	Y	70	71	0	2
08	3100 N	3573	-0-	473	-0-	3507	3	66	9	Y	60	61	0	1
*09	1620 N	1147	-0-	-473	-0-	1071	3	76	9	Y	69	69	0	1
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	485	3	111	9	Y	101	100	0	2
*11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2533	3	48	9	Y	44	45	0	1

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL														
WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL														
WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938														
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3				Y	-0-	-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	176	3	1	9		Y	-0-	1
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9		Y	2	3
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				Y	-0-	1
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3				Y	-0-	-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9		Y	3	3
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968														
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-	-0-
07	248	X	80	-0-	-168	-0-	80	3				Y	-0-	-0-
08	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	3				Y	-0-	-0-
09	240	X	48	-0-	-192	-0-	48	3				Y	-0-	-0-
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3				Y	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
MCINTOSH "22" 251726														
WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650														
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2039	3	46	9	N	42		223
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	3	31	9	N	28	173 1	78
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1705	3	34	9	N	31		109
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2046	3	55	9	N	50		159
10	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1028	3	8	9	N	7		166
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2127	3	50	9	N	45		211
MCINTOSH "21"														
WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810														
06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1779	3	42	9	N	38		187
07	2015	N	1292	-0-	-723	-0-	1273	3	19	9	N	17		204
08	2108	N	902	-0-	-1206	-0-	902	3			N	-0-		204
09	1830	N	472	-0-	-1358	-0-	472	3			N	-0-		204
10	1302	N	247	-0-	-1055	-0-	247	3			N	-0-		204
11	870	N	127	-0-	-743	-0-	127	3			N	-0-		204

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
TXL "11"		WELL #:		1	RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH		N/A PERF.12366 - 15655			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1604	-0-	1604	4578	1543 3	61 9	Y		55	130 1		105
07		6263 X	1685	-0-	-4578	-0-	1648 3	37 9	Y		34			139
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	607 3	21 9	Y		19			158
09		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2535 3	30 9	Y		27	112 1		73
10		1674 N	894	-0-	-780	-0-	873 3	21 9	Y		19			92
11		600 N	57	-0-	-543	-0-	55 3	2 9	Y		2			94
TXL "11"		WELL #:		2	RRCID -> 184125		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH		12184 PERF.12257 - 15612			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	25 1		-0-
07	DLQ	G-10	234	-0-	234	234	213 3	21 9	Y		19			19
08	DLQ	G-10	3077	-0-	3077	3311	3071 3	6 9	Y		5			24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3311			Y		3	17 1		10
10		3000 N	580	-0-	-2420	891	578 3	2 9	Y		2			12
11		2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-			Y		2			14
MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH		12400 PERF.12664 - 15540			
06		1890 N	766	-0-	-1124	-0-	755 3	11 9	N		10			113
07		1426 N	160	-0-	-1266	-0-	160 3		N		-0-			113
08		1798 N	170	-0-	-1628	-0-	170 3		N		-0-			113
09		780 N	94	-0-	-686	-0-	94 3		N		-0-			113
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3		N		-0-			113
11		150 N	89	-0-	-61	-0-	89 3		N		-0-			113
TXL "11"		WELL #:		3	RRCID -> 185610		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH		12149 PERF.12483 - 15735			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
BUFFALO RIDGE (BEND)				13120 050	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
CRANE 11 "0"		WELL #:		2	RRCID -> 217554		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH		10414 PERF. 9888 - 9910			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
BURKHOLDER (FUSSELMAN)				13593 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939										
CHINA LAKE "205"		WELL #:		2	RRCID -> 185261		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH		16867 PERF.16816 - 16843			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N		NO RPT			-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN)				13593 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD						
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313												
BARSTOW BRINE STATION				WELL #: 1	RRCID -> 119784	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 3343	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUSH (PERMIAN)				13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES						
COG OPERATING LLC				166150												
TOONE 13-157				WELL #: 1	RRCID -> 250781	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH 13220	PERF.10039 - 12519								
06	24300 X	18483	-0-	-5817	-0-	18290 3	193 9	N	175	168 1	6 8					224
07	25110 X	23516	-0-	-1594	-0-	23279 3	237 9	N	215	167 1	9 8					263
08	25110 X	23930	-0-	-1180	-0-	23664 3	266 9	N	242	170 1	34 8					301
09	24060 X	21597	-0-	-2463	-0-	21426 3	171 9	N	155	169 1						287
10	24769 X	22953	-0-	-1816	-0-	22756 3	197 9	N	179	167 1	7 8					292
11	23160 X	21538	-0-	-1622	-0-	21403 3	135 9	N	123	170 1	2 8					243
BELL 13-243				WELL #: 1	RRCID -> 251075	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH 15750	PERF.12757 - 13592								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
ODEN 13-181				WELL #: 1	RRCID -> 252927	COMPL. DATE 09/12/2009	TOTAL DEPTH 13393	PERF.12205 - 13105								
06	13800 X	10832	-0-	-2968	-0-	10829 3	3 9	N	3	3 8						254
07	14167 X	13984	-0-	-183	-0-	13975 3	9 9	N	8	8 8						254
08	14508 X	14154	-0-	-354	-0-	14128 3	26 9	N	24	24 8						254
09	14040 X	12717	-0-	-1323	-0-	12717 3		N	-0-							254
10	14508 X	13697	-0-	-811	-0-	13684 3	13 9	N	12	12 8						254
11	13710 X	12645	-0-	-1065	-0-	12645 3		N	-0-							254
VALLEY STATE 13-132				WELL #: 1	RRCID -> 256555	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 12835	PERF.11097 - 11200								
06	3630 X	3214	-0-	-416	-0-	3206 3	8 9	N	7	7 8						64
07	2604 X	2218	-0-	-386	-0-	2207 3	11 9	N	10	10 8						64
08	2604 X	1477	-0-	-1127	-0-	1451 3	26 9	N	24	24 8						64
09	3210 X	1724	-0-	-1486	-0-	1724 3		N	-0-							64
10	3317 X	2180	-0-	-1137	-0-	2173 3	7 9	N	6	6 8						64
11	3210 X	1751	-0-	-1459	-0-	1749 3	2 9	N	2	2 8						64
CAPRITO (ATOKA)				15499 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
UNIVERSITY GAS UNIT "36"				WELL #: 1	RRCID -> 058890	COMPL. DATE 04/02/1974	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A								
06	3420 X	3282	-0-	-138	-0-	3253 3	29 9	N	26	171 1						12
07	3627 X	3492	-0-	-135	-0-	3492 3		N	-0-							12
08	3627 X	3459	-0-	-168	-0-	3459 3		N	-0-							12
09	3510 X	3313	-0-	-197	-0-	3313 3		N	-0-							12
10	3627 X	3253	-0-	-374	-0-	3253 3		N	-0-							12
11	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	3379 3		N	-0-							12

CAPRITO (ATOKA)		//CONT.//		15499 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862						
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5190 X	4783	-0-	-407	-0-	4783 3		N	-0-	28
07	5177 X	4820	-0-	-357	-0-	4820 3		N	-0-	28
08	5177 X	4923	-0-	-254	-0-	4923 3		N	-0-	28
09	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 3		N	-0-	28
10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111 3		N	-0-	28
11	4770 X	4525	-0-	-245	-0-	4525 3		N	-0-	28
CAPRITO (ELLENBURGER)				15499 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 055091		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CAPRITO (FUSSELMAN)				15499 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID -> 068276		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792	
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-	-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-	-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-	-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-	-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-	-0-
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-	-0-
CAPRITO (MISS.)				15499 670	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 058826		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A	
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 3		N	-0-	-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-	-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		N	-0-	-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-	-0-
CARDINAL (QUEEN, W.)				15605 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
AAA OIL TRUST				000118						
UNIVERSITY 11 D		WELL #:		1	RRCID -> 047152		COMPL. DATE 09/30/1969		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
AAA OIL TRUST		000118												
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837		PERF. 825 - 830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 4 B		WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 817 - 837				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN						
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674												
CAVE 60		WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9619 - 9648				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999												
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 - 9620				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAMPION LAKE (YATES)		16857 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MITCHELL						
SOMA OPERATING COMPANY, LLC		801215												
HARRIS, A. D.		WELL #: 1		RRCID -> 069659		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 404		PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMP 89N		WELL #: 1		RRCID -> 251085		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 371		PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS)										17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC										714221									
HACIENDA STATE										WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 3262 - 3274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)										17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO										068596									
TXL 17-39										WELL #: 2		RRCID -> 069455		COMPL. DATE 11/29/1976		TOTAL DEPTH 13850		PERF. N/A	
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3				N	-0-					-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3				N	-0-					-0-		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO										153429									
REEVES "AZ" FEE										WELL #: 2		RRCID -> 072029		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 13900		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
REEVES 'AZ' FEE										WELL #: 1		RRCID -> 227112		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12962 - 13350	
06	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	1481	1	11357	2	N	-0-						-0-		
07	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	1550	1	11094	2	N	-0-						-0-		
08	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	1523	1	10560	2	N	-0-						-0-		
09	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	1485	1	9964	2	N	-0-						-0-		
10	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	1517	1	7835	2	N	-0-						-0-		
*11	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	1468	1	7987	2	N	-0-						-0-		
RIO PETROLEUM, INC.										712840									
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU										WELL #: 1 U		RRCID -> 059875		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 15739		PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU										WELL #: 2		RRCID -> 068629		COMPL. DATE 07/13/1976		TOTAL DEPTH 13850		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	90	1	1976	2	N	-0-			-0-
07	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	2	N	-0-			-0-
08	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	93	1	2024	2	N	-0-			-0-
09	2070 X	1649	-0-	-421	-0-	90	1	1559	2	N	-0-			-0-
10	2139 X	1616	-0-	-523	-0-	93	1	1523	2	N	-0-			-0-
11	2070 X	1836	-0-	-234	-0-	90	1	1746	2	N	-0-			-0-
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596														
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO PETROLEUM, INC. 712840														
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC. 895060														
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867														
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A														
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
09	1980 N	1526	-0-	-454	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786														
06	3089	3089	-0-	-0-	-0-	1245	1	1844	2	N	-0-			-0-
07	3100	3167	-0-	67	67	1287	1	1880	2	N	-0-			-0-
08	3100	3069	-0-	-31	36	1287	1	1782	2	N	-0-			-0-
09	3000	2336	-0-	-664	-0-	180	1	2156	2	N	-0-			-0-
10	3100	2505	-0-	-595	-0-	186	1	2319	2	N	-0-			-0-
11	3000	2037	-0-	-963	-0-	180	1	1857	2	N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION THOMPSON "P"										17438 120 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
										WELL #:	2	RRCID -> 112025	COMPL. DATE 07/10/1984	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5050	-	5105		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
THOMPSON "P"										WELL #:	3	RRCID -> 114311	COMPL. DATE 12/08/1984	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4918	-	4935		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WOODWARD UNIVERSITY										WELL #:	1	RRCID -> 115420	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4986	-	5474		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GRANITE STATE										WELL #:	1	RRCID -> 121973	COMPL. DATE 07/20/1986	TOTAL DEPTH	5847	PERF. 5641	-	5739		
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	2551	2				N	-0-						-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	2				N	-0-						-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2135	2				N	-0-						-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2				N	-0-						-0-
10	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	-0-	1971	2				N	-0-						-0-
11	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	-0-	1948	2				N	-0-						-0-
WOODWARD 64										WELL #:	3R	RRCID -> 158559	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 5175	-	5290		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5							N	-0-						-0-
OLSEN ENERGY INC. WOODWARD, MANN										621750 WELL #:	3	RRCID -> 201725	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5394	-	5475		
06	2550	X	2366	-0-	-184	-0-	-0-	2366	2				N	-0-						-0-
07	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	-0-	2186	2				N	-0-						-0-
08	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	-0-	2329	2				N	-0-						-0-
09	2520	X	2177	-0-	-343	-0-	-0-	2177	2				N	-0-						-0-
10	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	-0-	2137	2				N	-0-						-0-
11	2370	X	2075	-0-	-295	-0-	-0-	2075	2				N	-0-						-0-

CHENOT (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OGDEN ESTATE				17438 500 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
WELL #:				1	RRCID -> 040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4849	PERF.	4033	-	4296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8520 X	7592	-0-	-928	-0-	7592	3			Y	-0-					-0-
07	8804 X	7486	-0-	-1318	-0-	7486	3			Y	-0-					-0-
08	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
09	7830 X	7088	-0-	-742	-0-	7088	3			Y	-0-					-0-
10	8029 X	7148	-0-	-881	-0-	7148	3			Y	-0-					-0-
11	7590 X	7001	-0-	-589	-0-	7001	3			Y	-0-					-0-
WOODWARD -64-				WELL #:	1	RRCID -> 051331	COMPL. DATE	10/02/1971	TOTAL	DEPTH	5345	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GIRVIN 'A'				WELL #:	7	RRCID -> 113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	4502	-	4550	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:	2	RRCID -> 115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL	DEPTH	5606	PERF.	4993	-	5065	
06	1530 N	1343	-0-	-187	-0-	1343	2			Y	-0-					35
07	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	1430	2			Y	-0-					35
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					35
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	Y	22					57
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					57
11	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1405	2			Y	-0-					57
OGDEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL	DEPTH	4903	PERF.	4095	-	4570	
06	960 N	816	-0-	-144	-0-	816	3			Y	-0-					17
07	961 N	813	-0-	-148	-0-	813	3			Y	-0-					17
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					17
09	930 X	755	-0-	-175	-0-	755	3			Y	-0-					17
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-					17
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3			Y	-0-					17
LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON				495445 WELL #:	202	RRCID -> 172170	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL	DEPTH	5180	PERF.	4606	-	4662	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//	17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.			621750					
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 019646	COMPL. DATE 11/10/1958	TOTAL DEPTH	5387	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17								
EL WEDO		WELL #:	1X	RRCID -> 052472	COMPL. DATE 03/17/1972	TOTAL DEPTH	4875	PERF. N/A
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	N	-0-
*11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-
GIESECKE, A., ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 058034	COMPL. DATE 03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
EL WEDO		WELL #:	2	RRCID -> 059220	COMPL. DATE 06/06/1974	TOTAL DEPTH	5151	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BECKEN "65"		WELL #:	4	RRCID -> 107965	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4507 - 4842
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-
11	540 N	25	-0-	-515	-0-	25 2	N	-0-
EL WEDO "A"		WELL #:	3	RRCID -> 108699	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF. 4731 - 4804
06	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769 2	N	-0-
07	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612 2	N	-0-
08	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9363 2	N	-0-
09	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565 2	N	-0-
10	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	11443 2	N	-0-
*11	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10626 2	N	-0-
EL WEDO A		WELL #:	4	RRCID -> 111084	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4911 - 5200
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2	N	-0-
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2	N	-0-
08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2	N	-0-
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 2	N	-0-
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2	N	-0-
*11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2	N	-0-

CHENOT (WOLFCAMP)			//CONT.// 17438 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.// 621750																
EL WEDO "A"			WELL #: 6			RRCID -> 118287			COMPL. DATE 08/28/1985			TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	2					N	-0-					-0-
07	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	2					N	-0-					-0-
08	1085	N	588	-0-	-497	-0-	588	2					N	-0-					-0-
09	450	N	100	-0-	-350	-0-	100	2					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2					N	-0-					-0-
11	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	2					N	-0-					-0-
EL WEDO			WELL #: 3			RRCID -> 118453			COMPL. DATE 08/27/1985			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067							
06	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	2					N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2					N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2					N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2					N	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2					N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2					N	-0-					-0-
EL WEDO			WELL #: 4			RRCID -> 118454			COMPL. DATE 08/15/1985			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
EL WEDO			WELL #: 6			RRCID -> 176610			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SOUTHLAND ROYALTY			WELL #: 2			RRCID -> 183127			COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462							
06	1740	N	541	-0-	-1199	-0-	541	2					N	-0-					-0-
07	1333	N	292	-0-	-1041	-0-	292	2					N	-0-					-0-
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	2					N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2					N	-0-					-0-
10	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2					N	-0-					-0-
11	870	N	118	-0-	-752	-0-	118	2					N	-0-					-0-
OGDEN			WELL #: 1			RRCID -> 208541			COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611							
06	5190	X	5024	-0-	-166	-0-	5024	2					N	-0-					-0-
07	5363	X	4902	-0-	-461	-0-	4902	2					N	-0-					-0-
08	5363	X	5001	-0-	-362	-0-	5001	2					N	-0-					-0-
09	5130	X	4626	-0-	-504	-0-	4626	2					N	-0-					-0-
10	5301	X	4566	-0-	-735	-0-	4566	2					N	-0-					-0-
11	5010	X	4432	-0-	-578	-0-	4432	2					N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. UNIVERSITY "K"				17444 500 621750		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS			
				WELL #: 2		RRCID -> 174836		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH		5207 PERF. 4220 - 4914			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		480 #	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-			90
07		651 #	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-			90
08		914 R	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10	9	N	9			99
09		630 #	593	-0-	-37	-0-	570	2	23	9	N	21			120
10		651 #	439	-0-	-212	-0-	422	2	17	9	N	15			135
11		870 #	724	-0-	-146	-0-	707	2	17	9	N	15			150
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) APACHE CORPORATION GIRVIN "A"				17445 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
				WELL #: 2 L		RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH		4989 PERF. 3938 - 4484			
06		3990 X	3917	-0-	-73	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
07		4123 X	3995	-0-	-128	-0-	3995	2			N	-0-			-0-
08		4123 X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
09		3990 X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
10		4371 X	3985	-0-	-386	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
11		3930 X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
GIRVIN "A"				WELL #: 6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH		4730 PERF. 4075 - 4514			
06		480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-			-0-
07		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
09		390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-			-0-
10		372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11		360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-			-0-
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 4578 - 4924			
06		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-			35
07		2232 N	2104	-0-	-128	-0-	2104	2			Y	-0-			35
08	DLQ	G-10	2194	-0-	2194	-0-	2194	2			Y	-0-			35
09	DLQ	G-10	2181	-0-	2181	-0-	4375	2	24	9	Y	22			57
10		2300 N	2039	-0-	-261	-0-	4114	2			Y	-0-			57
*11		3000 N	1953	-0-	-1047	-0-	3067	2			Y	-0-			57
GIRVIN "A"				WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4720 PERF. 4012 - 4550	
06		1200 N	1124	-0-	-76	-0-	1103	2	21	9	N	19			100
07		1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1065	2	24	9	N	22			122
08		1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1111	2	20	9	N	18			140
09		1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1058	2	39	9	N	35	159	1	16
10		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1074	2	8	9	N	7			23
11		1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1058	2	13	9	N	12			35
WOODWARD 64				WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH		5290 PERF. 4460 - 4868			
06		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			23
07		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			23
08		2883 X	2732	-0-	-151	-0-	2732	2			N	-0-			23
09		2880 X	2607	-0-	-273	-0-	2607	2			N	-0-			23
10		2976 X	2769	-0-	-207	-0-	2769	2			N	-0-			23
11		2880 X	2601	-0-	-279	-0-	2601	2			N	-0-			23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	1240 N	740	-0-	-500	-0-	740 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	765	-0-	-258	-0-	765 2	N	-0-	-0-
02	784 N	560	-0-	-224	-0-	560 2	N	-0-	-0-
03	744 N	659	-0-	-85	-0-	659 2	N	-0-	-0-
04	750 N	610	-0-	-140	-0-	610 2	N	-0-	-0-
05	620 N	492	-0-	-128	-0-	492 2	N	-0-	-0-
06	630 N	409	-0-	-221	-0-	409 2	N	-0-	-0-
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	387 2	N	-0-	-0-
08	496 N	373	-0-	-123	-0-	373 2	N	-0-	-0-
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342 2	N	-0-	-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2	N	-0-	-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2	N	-0-	-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
WILSON		WELL #: 402		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLSEN ENERGY INC.		621750							
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463	
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2	N	-0-	-0-
07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2	N	-0-	-0-
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2	N	-0-	-0-
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2	N	-0-	-0-
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2	N	-0-	-0-
*11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2	N	-0-	-0-
WOODWARD "64"		WELL #: 1		RRCID -> 214634		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906	
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-	-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-	-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-	-0-
09	1800 N	1615	-0-	-185	-0-	1615 2	N	-0-	-0-
10	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	1559 2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	1552 2	N	-0-	-0-
CHEYENNE (ATOKA)		17585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
IMPETRO OPERATING LLC		423519							
HILL, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 21954 PERF. 14686 - 14702	
06	33900 X	9049	-0-	-24851	-0-	9039 2	10 9	N	123
07	30876 X	21497	-0-	-9379	-0-	21439 2	58 9	N	176
08	30876 X	5622	-0-	-25254	-0-	5622 2		N	176
09	29880 X	10036	-0-	-19844	-0-	10017 2	19 9	N	29
10	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	24632 2	120 9	N	138
11	20790 X	8727	-0-	-12063	-0-	8673 2	54 9	N	187

COATES (ELLENBURGER)					19163 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS					617042					
COATES "B"					WELL #:	RRCID -> 171059	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13044	- 13399
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
PLUGGED AND ABANDONED					08/08/2014					

COBB (DEVONIAN) WOLF ENERGY, INC. WALKER, CHARLES				19200 300 935534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
WELL #:				1		RRCID -> 087269		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 20562		PERF.18766 - 19004			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4860 X	-0-	-0-	-4860		-0-					N	-0-			-0-
07	5022 X	-0-	-0-	-5022		-0-					N	-0-			-0-
08	8673 X	8673	-0-	-0-		-0-	8673	2			N	-0-			-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390		-0-					N	-0-			-0-
*10	4473 X	4473	-0-	-0-		-0-	4473	2			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN, FOREST				WELL #:		1		RRCID -> 087873		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22200		PERF.18670 - 18915	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-		-0-	1139	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
COBRA (WOLFCAMP) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MCDOWELL ESTATE				19235 700 617544		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GLASSCOCK			
WELL #:				1		RRCID -> 206681		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7705			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			276
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			276
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			276
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			276
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			276
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			176
OXY USA INC. POWELL "2"				630591 13D		RRCID -> 152184		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7794 - 7892			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
POWELL "21D"				WELL #:		43D		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 8200 - 8210	
06	360 N	299	-0-	-61	B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
07	372 N	286	-0-	-86	B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
08	310 N	278	-0-	-32	B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	300 N	268	-0-	-32	B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
POWELL "15B"				WELL #:		33D		RRCID -> 281424		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 7973 - 8004	
06	0 W	124	-0-	124	B	10240	124	3			N	-0-			-0-
*07	1600 N	258	-0-	-1342	B	8898	58	2	200	9	N	182			182
*08	3100 N	250	-0-	-2850	B	6048	50	2	200	9	N	182			364
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6048											
09	3000 N	72	-0-	-2928	B	3120	72	2			N	-0-			182
*10	3100 N	144	-0-	-2956	B	164	144	2			N	-0-			182
*11	309 N	145	-0-	-164	B	-0-	145	2			N	-0-			182

COLLIE (DELAWARE)				19665 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES												
M & W HOT OIL, INC.				518972															
BARSTOW, NORTH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 277748	COMPL. DATE 09/04/1971	TOTAL DEPTH 18660	PERF. 4715	-	6100									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
CONGER (PENN)				20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617															
MCENTIRE 33				WELL #: 3	RRCID -> 142963	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7378	-	7916									
06	611 R	215	-0-	-396	-0-	214	2	1	9	Y		1							10
07	326 R	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y		1							11
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y		1							12
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y		2							14
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	Y		2							16
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT							16
MCENTIRE 34				WELL #: 6	RRCID -> 142966	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7219	-	7437									
06	1160 R	364	-0-	-796	-0-	364	2			Y		-0-							4
07	339 R	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y		1							5
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y		1							6
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y		1							7
*10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y		1							8
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT							8
MCENTIRE 2				WELL #: 1	RRCID -> 151079	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. N/A											
06	1461 R	597	-0-	-864	-0-	587	2	10	9	Y		9			16	1			-0-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y		1							1
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y		1							2
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y		1							3
*10	488 R	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y		2							5
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-						Y	NO RPT							5
MCENTIRE -34-				WELL #: 2	RRCID -> 261302	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 7099	-	7396									
06	2090 R	657	-0-	-1433	-0-	656	2	1	9	Y		1							25
07	611 R	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y		2							27
08	664 R	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	Y		3							30
09	650 R	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y		4							34
*10	701 R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y		3							37
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-						Y	NO RPT							37
BENNETT, R. C., COMPANY				065324															
BADE A				WELL #: 1	RRCID -> 147482	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7298	-	8053									
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-							-0-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-							-0-
08	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2				N	-0-							-0-
09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2				N	-0-							-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-							-0-
11	510 #	326	-0-	-184	-0-	326	2				N	-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324										
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL	DEPTH	8085	PERF. 7308	-	7853
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 #	485	-0-	-55	-0-	481	2	4	9	N	4			101
07	558 #	515	-0-	-43	-0-	512	2	3	9	N	3			104
08	558 #	509	-0-	-49	-0-	503	2	6	9	N	5			109
09	510 #	489	-0-	-21	-0-	486	2	3	9	N	3			112
10	527 #	515	-0-	-12	-0-	508	2	7	9	N	6			118
11	510 #	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-			118
BADE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7205	-	7973
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-			38
07	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			38
08	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-			38
09	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-			38
10	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-			38
11	330 #	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-			38
BADE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7262	-	8001
06	540 #	429	-0-	-111	-0-	427	2	2	9	N	2	186	1	77
07	585 R	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	N	3			80
08	572 R	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2			82
09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7			89
10	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-			89
11	570 #	542	-0-	-28	-0-	535	2	7	9	N	6			95
RAY		WELL #:		2	RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL	DEPTH	8190	PERF. 7391	-	7949
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
09	270 #	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-			-0-
10	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
11	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-
BADE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL	DEPTH	8230	PERF. 7317	-	8203
06	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-			144
07	341 #	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-			144
08	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-			144
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	280	2	9	9	N	8			152
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	301	2	14	9	N	13			165
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	N	7			172
BADE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL	DEPTH	8272	PERF. 7372	-	8226
06	418 R	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12			259
07	434 #	431	-0-	-3	-0-	422	2	9	9	N	8			267
08	434 #	411	-0-	-23	-0-	408	2	3	9	N	3			270
09	420 #	191	-0-	-229	-0-	187	2	4	9	N	4			274
10	434 #	323	-0-	-111	-0-	313	2	10	9	N	9	186	1	97
11	420 #	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-			97
BADE "C"		WELL #:		6	RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL	DEPTH	8275	PERF. 7324	-	8199
06	741 R	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	N	8			227
07	775 #	719	-0-	-56	-0-	705	2	14	9	N	13			240
08	775 #	675	-0-	-100	-0-	671	2	4	9	N	4			244
09	750 #	677	-0-	-73	-0-	663	2	14	9	N	13			257
10	775 #	661	-0-	-114	-0-	650	2	11	9	N	10			267
11	750 #	668	-0-	-82	-0-	646	2	22	9	N	20			287

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324								
BADE "C"		WELL #:		8	RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH		8283 PERF. 7359 - 8224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 #	707	-0-	-13	-0-	707	2	N	-0-			120
07	744 #	566	-0-	-178	-0-	566	2	N	-0-			120
08	748 R	748	-0-	-0-	-0-	742	2	N	5			125
09	723 R	723	-0-	-0-	-0-	714	2	N	8			133
*10	757 R	757	-0-	-0-	-0-	749	2	N	7			140
*11	784 R	784	-0-	-0-	-0-	771	2	N	12			152
BADE "C"		WELL #:		4	RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 7305 - 8144	
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	351	2	N	5			182
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	361	2	N	5			187
08	341 #	142	-0-	-199	-0-	128	2	N	13			200
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	372	2	N	5			205
*10	372 #	360	-0-	-12	-0-	356	2	N	4			209
*11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	352	2	N	15			224
BADE "C"		WELL #:		7	RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7295 - 8198	
06	1020 #	910	-0-	-110	-0-	892	2	N	16			98
07	992 #	959	-0-	-33	-0-	931	2	N	25			123
08	968 R	968	-0-	-0-	-0-	946	2	N	20			143
09	938 R	938	-0-	-0-	-0-	905	2	N	30			173
*10	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	27			200
*11	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	20			220
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862			RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7701 - 8090	
GLASS		WELL #:		102								
06	510 #	337	-0-	-173	-0-	334	2	Y	3			51
07	527 #	348	-0-	-179	-0-	345	2	Y	3			54
08	372 #	355	-0-	-17	-0-	352	2	Y	3			57
09	360 #	335	-0-	-25	-0-	333	2	Y	2			59
*10	372 #	355	-0-	-17	-0-	352	2	Y	3			62
*11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-	56	1	6
GLASS		WELL #:		101	RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 8021 - 8142	
06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	702	2	Y	3			68
07	757 R	757	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	3			71
08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	3			74
09	720 R	720	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	3			77
*10	744 #	691	-0-	-53	-0-	689	2	Y	2			79
*11	720 #	632	-0-	-88	-0-	632	2	Y	-0-	71	1	8
GLASS		WELL #:		103	RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7757 - 7991	
06	270 #	132	-0-	-138	-0-	129	2	Y	3			52
07	279 #	104	-0-	-175	-0-	101	2	Y	3			55
08	279 #	93	-0-	-186	-0-	90	2	Y	3			58
09	270 #	99	-0-	-171	-0-	97	2	Y	2			60
*10	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	2	Y	3			63
*11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2	Y	-0-	57	1	6

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. FOSTER CONGER			//CONT.//		20097 700 148113 2	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING							
			WELL #:		2	RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 7072 - 7265							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOSTER CONGER					WELL #:	4	RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH		7495 PERF. 7060 - 7390						
06	409	R	409	-0-	-0-	-0-	19 5 4	1 2 9	383	3	Y	2	3	0					-0-
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	20 6 4	1 6 9	382	3	Y	5	5	0					-0-
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	19 22 4	1 9 9	349	3	Y	8	7	0					1
09	315	R	315	-0-	-0-	-0-	14 7 4	1 4 9	290	3	Y	4	5	0					-0-
10	434	#	407	-0-	-27	-0-	19 1 4	1 2 9	385	3	Y	2	2	0					-0-
11	420	#	392	-0-	-28	-0-	18 2 4	1 9 9	363	3	Y	8	7	0					1
GLASSCOCK 'V' FEE					WELL #:	4	RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH		8485 PERF. N/A						
06	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	88 12 4	1 1 9	973	3	Y	1	1	0					-0-
07	989	R	989	-0-	-0-	-0-	81 14 4	1 2 9	892	3	Y	2	2	0					-0-
08	885	R	885	-0-	-0-	-0-	76 47 4	1 4 9	758	3	Y	4	4	0					-0-
09	729	R	729	-0-	-0-	-0-	54 16 4	1 4 9	655	3	Y	4	4	0					-0-
10	1116	#	789	-0-	-327	-0-	66 3 4	1 17 9	703	3	Y	15	14	0					1
11	1080	#	909	-0-	-171	-0-	66 5 4	1 12 9	826	3	Y	11	11	0					1
GLASS, R. E.					WELL #:	4	RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH		8050 PERF. N/A						
06	420	#	351	-0-	-69	-0-	16 4 4	1 4 4	331	3	Y	-0-							-0-
07	434	#	278	-0-	-156	-0-	13 4 4	1 4 4	261	3	Y	-0-							-0-
08	403	#	240	-0-	-163	-0-	12 13 4	1 4 4	215	3	Y	-0-							-0-
09	390	#	249	-0-	-141	-0-	12 6 4	1 4 4	231	3	Y	-0-							-0-
10	372	#	322	-0-	-50	-0-	15 1 4	1 4 4	306	3	Y	-0-							-0-
11	360	#	264	-0-	-96	-0-	12 1 4	1 4 4	251	3	Y	-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 #	266	-0-	-34	-0-	12 3	1 4	251	3	Y	-0-		-0-
07	310 #	304	-0-	-6	-0-	15 4	1 4	285	3	Y	-0-		-0-
08	294 R	294	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	263	3	Y	-0-		-0-
09	270 #	221	-0-	-49	-0-	10 5	1 4	206	3	Y	-0-		-0-
10	310 #	233	-0-	-77	-0-	11 1	1 4	221	3	Y	-0-		-0-
11	300 #	209	-0-	-91	-0-	10 1	1 4	198	3	Y	-0-		-0-
GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A		
06	790 R	790	-0-	-0-	-0-	36 10	1 4	744	3	Y	-0-	1 0	-0-
07	837 #	727	-0-	-110	-0-	35 11	1 4	673	3	Y	7	6 0	1
08	868 #	541	-0-	-327	-0-	26 30	1 4	476	3	Y	8	8 0	1
09	840 #	592	-0-	-248	-0-	27 14	1 4	547	3	Y	4	5 0	-0-
10	868 #	713	-0-	-155	-0-	33 2	1 4	671	3	Y	6	6 0	-0-
11	780 #	549	-0-	-231	-0-	25 3	1 4	511	3	Y	9	8 0	1
GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A		
06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	22 6	1 4	458	3	Y	11	11 0	1
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	24 7	1 4	463	3	Y	4	5 0	-0-
08	465 R	465	-0-	-0-	-0-	23 26	1 4	410	3	Y	5	5 0	-0-
09	425 R	425	-0-	-0-	-0-	19 10	1 4	392	3	Y	4	4 0	-0-
10	563 R	563	-0-	-0-	-0-	26 2	1 4	528	3	Y	6	6 0	-0-
*11	537 R	537	-0-	-0-	-0-	24 3	1 4	506	3	Y	4	4 0	-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	17 4	1 4	348	3	Y	-0-		-0-
07	480 R	480	-0-	-0-	-0-	23 7	1 4	450	3	Y	-0-		-0-
08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	24 28	1 4	445	3	Y	-0-		-0-
09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	24 12	1 4	473	3	Y	-0-		-0-
10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	28 2	1 4	577	3	Y	-0-		-0-
*11	667 R	667	-0-	-0-	-0-	31 4	1 4	632	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113			WELL #: 13			RRCID -> 148866			COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A			
STERLING "E" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 148866			COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		440 R	440	-0-	-0-	-0-		20 1	411 3	5 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
07		569 R	569	-0-	-0-	-0-		27 1	526 3	8 4	8 9	Y	7	6 0				1
08		460 R	460	-0-	-0-	-0-		22 1	409 3	26 4	3 9	Y	3	4 0				-0-
09		420 #	369	-0-	-51	-0-		17 1	340 3	17 1	3 9	Y	3	3 0				-0-
10		620 #	526	-0-	-94	-0-		24 1	494 3	9 4	3 9	Y	5	5 0				-0-
11		540 #	356	-0-	-184	-0-		16 1	325 3	2 4	6 9	Y	12	11 0				1
								2 4	13 9									

STERLING "E" FEE			WELL #: 16			RRCID -> 148867			COMPL. DATE 06/28/1985			TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A						
06		445 R	445	-0-	-0-	-0-		20 1	418 3	5 4	2 9	Y	2	2 0				-0-
07		451 R	451	-0-	-0-	-0-		22 1	419 3	7 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
08		434 #	326	-0-	-108	-0-		16 1	291 3	18 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
09		450 #	265	-0-	-185	-0-		12 1	247 3	6 4		Y	-0-					-0-
10		465 #	369	-0-	-96	-0-		17 1	348 3	1 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
11		450 #	317	-0-	-133	-0-		14 1	294 3	2 4	7 9	Y	6	6 0				-0-

STERLING "E" FEE			WELL #: 17			RRCID -> 148869			COMPL. DATE 07/08/1985			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A						
06		630 #	573	-0-	-57	-0-		26 1	536 3	7 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
07		622 R	622	-0-	-0-	-0-		30 1	579 3	9 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
08		610 R	610	-0-	-0-	-0-		30 1	538 3	34 4	8 9	Y	7	6 0				1
09		570 #	513	-0-	-57	-0-		24 1	475 3	12 4	2 9	Y	2	3 0				-0-
10		620 #	582	-0-	-38	-0-		27 1	549 3	2 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
11		600 #	550	-0-	-50	-0-		25 1	515 3	3 4	7 9	Y	6	6 0				-0-

STERLING "E" FEE			WELL #: 23			RRCID -> 148870			COMPL. DATE 11/26/1985			TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A						
06		699 R	699	-0-	-0-	-0-		32 1	658 3	9 4		Y	-0-					-0-
07		721 R	721	-0-	-0-	-0-		35 1	675 3	11 4		Y	-0-					-0-
08		655 R	655	-0-	-0-	-0-		32 1	587 3	36 4		Y	-0-					-0-
09		557 R	557	-0-	-0-	-0-		25 1	519 3	13 4		Y	-0-					-0-
10		836 R	836	-0-	-0-	-0-		39 1	794 3	3 4		Y	-0-					-0-
*11		802 R	802	-0-	-0-	-0-		37 1	761 3	4 4		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 148113 2		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING							
						RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		8170 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	120 #	14	-0-	-106	-0-				1 1	13 3		Y	-0-					-0-		
07	124 #	8	-0-	-116	-0-				8 3			Y	-0-					-0-		
08	155 #	5	-0-	-150	-0-				5 3			Y	-0-					-0-		
09	150 #	6	-0-	-144	-0-				6 3			Y	-0-					-0-		
10	155 #	6	-0-	-149	-0-				6 3			Y	-0-					-0-		
11	14 #	4	-0-	-10	-0-				4 3			Y	-0-					-0-		

STERLING "H" FEE			WELL #:			3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		8200 PERF. N/A						
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-				6 1	118 3		Y	-0-					-0-		
									2 4											
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-				6 1	121 3		Y	-0-					-0-		
									2 4											
08	124 #	81	-0-	-43	-0-				4 1	72 3		Y	-0-					-0-		
									5 4											
09	120 #	94	-0-	-26	-0-				4 1	88 3		Y	-0-					-0-		
									2 4											
10	124 #	102	-0-	-22	-0-				5 1	97 3		Y	-0-					-0-		
*11	131 R	131	-0-	-0-	-0-				6 1	124 3		Y	-0-					-0-		
									1 4											

STERLING "H" FEE			WELL #:			5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8245 PERF. 7720 - 8202				
06	210 #	157	-0-	-53	-0-				7 1	148 3		Y	-0-					-0-		
									2 4											
07	217 #	149	-0-	-68	-0-				7 1	140 3		Y	-0-					-0-		
									2 4											
08	217 #	151	-0-	-66	-0-				7 1	136 3		Y	-0-					-0-		
									8 4											
09	180 #	150	-0-	-30	-0-				7 1	139 3		Y	-0-					-0-		
									4 4											
10	155 #	154	-0-	-1	-0-				7 1	146 3		Y	-0-					-0-		
									1 4											
11	150 #	141	-0-	-9	-0-				7 1	133 3		Y	-0-					-0-		
									1 4											

STERLING "H" FEE			WELL #:			7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH		8125 PERF. N/A						
06	150 #	110	-0-	-40	-0-				5 1	104 3		Y	-0-					-0-		
									1 4											
07	124 #	89	-0-	-35	-0-				4 1	84 3		Y	-0-					-0-		
									1 4											
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-				9 1	166 3		Y	-0-					-0-		
									11 4											
09	177 R	177	-0-	-0-	-0-				8 1	165 3		Y	-0-					-0-		
									4 4											
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-				6 1	130 3		Y	-0-					-0-		
*11	152 R	152	-0-	-0-	-0-				7 1	144 3		Y	-0-					-0-		
									1 4											

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE				//CONT.// 20097 700 148113 WELL #: 8	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING						
				RRCID -> 148876	COMPL. DATE 08/16/1984	TOTAL DEPTH 8225	PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	7 2	1 4	141	3	Y	-0-					-0-
07	257 R	257	-0-	-0-	-0-	13 4	1 4	240	3	Y	-0-					-0-
08	217 #	187	-0-	-30	-0-	9 11	1 4	167	3	Y	-0-					-0-
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	8 4	1 4	168	3	Y	-0-					-0-
10	248 #	156	-0-	-92	-0-	7 4	1 4	148	3	Y	-0-					-0-
11	240 #	133	-0-	-107	-0-	6 1	1 4	126	3	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE				WELL #: 9	RRCID -> 148877	COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A								
06	120 #	51	-0-	-69	-0-	2 1	1 4	48	3	Y	-0-					-0-
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	2 1	1 4	48	3	Y	-0-					-0-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	2 1	1 4	33	3	Y	-0-					-0-
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	2 1	1 4	36	3	Y	-0-					-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	75	3	Y	-0-					-0-
*11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	75	3	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE				WELL #: 12	RRCID -> 148879	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A								
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	6 2	1 4	130	3	Y	-0-					-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	148	3	Y	-0-					-0-
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	7 1	1 4	119	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	6 1	1 4	123	3	Y	-0-					-0-
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	6 1	1 4	132	3	Y	-0-					-0-
11	150 #	142	-0-	-8	-0-	7 1	1 4	134	3	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE				WELL #: 14	RRCID -> 148880	COMPL. DATE 12/09/1985	TOTAL DEPTH 8238	PERF. N/A								
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	10 2	1 4	194	3	Y	-0-					-0-
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	13 4	1 4	248	3	Y	-0-					-0-
08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	294	3	Y	-0-					-0-
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	351	3	Y	-0-					-0-
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	349	3	Y	-0-					-0-
*11	282 R	282	-0-	-0-	-0-	13 1	1 4	268	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING "H" FEE		WELL #:		15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	180 #	129	-0-	-51	-0-	6	1	122	3	Y		-0-					-0-	
						1	4											
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y		-0-					-0-	
						6	4											
08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	Y		-0-					-0-	
						30	4											
09	586 R	586	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	Y		-0-					-0-	
						13	4											
10	626 R	626	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y		-0-					-0-	
						3	4											
11	510 #	283	-0-	-227	-0-	13	1	268	3	Y		-0-					-0-	
						2	4											

STERLING "I" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A						
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	9	1	178	3	Y		-0-					-0-	
						2	4											
07	217 #	204	-0-	-13	-0-	10	1	191	3	Y		-0-					-0-	
						3	4											
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	9	1	169	3	Y		-0-					-0-	
						10	4											
09	210 #	169	-0-	-41	-0-	8	1	157	3	Y		-0-					-0-	
						4	4											
10	217 #	156	-0-	-61	-0-	7	1	148	3	Y		-0-					-0-	
						1	4											
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	7	1	139	3	Y		-0-					-0-	
						1	4											

STERLING "I" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y		-0-					-0-	
						4	4											
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y		-0-					-0-	
						6	4											
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y		-0-					-0-	
						24	4											
09	360 #	307	-0-	-53	-0-	14	1	286	3	Y		-0-					-0-	
						7	4											
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	Y		-0-					-0-	
						2	4											
*11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y		-0-					-0-	
						2	4											

STERLING "I" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A						
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y		-0-					-0-	
						4	4											
07	341 #	327	-0-	-14	-0-	16	1	306	3	Y		-0-					-0-	
						5	4											
08	341 #	303	-0-	-38	-0-	15	1	271	3	Y		-0-					-0-	
						17	4											
09	330 #	230	-0-	-100	-0-	11	1	214	3	Y		-0-					-0-	
						5	4											
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y		-0-					-0-	
						1	4											
*11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y		-0-					-0-	
						2	4											

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		
06	339 R	339 -0- -0- -0- 16 1 319 3 Y -0- -0-				4 4			
07	312 R	312 -0- -0- -0- 15 1 293 3 Y -0- -0-				4 4			
08	279 #	260 -0- -19 -0- 13 1 232 3 Y -0- -0-				15 4			
09	270 #	206 -0- -64 -0- 9 1 192 3 Y -0- -0-				5 4			
10	310 #	213 -0- -97 -0- 10 1 202 3 Y -0- -0-				1 4			
11	300 #	277 -0- -23 -0- 13 1 262 3 Y -0- -0-				2 4			

STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A	
06	372 R	372 -0- -0- -0- 17 1 350 3 Y -0- -0-				5 4			
07	372 #	354 -0- -18 -0- 17 1 332 3 Y -0- -0-				5 4			
08	372 #	296 -0- -76 -0- 15 1 265 3 Y -0- -0-				16 4			
09	360 #	278 -0- -82 -0- 13 1 258 3 Y -0- -0-				7 4			
10	341 #	317 -0- -24 -0- 15 1 301 3 Y -0- -0-				1 4			
*11	355 R	355 -0- -0- -0- 17 1 336 3 Y -0- -0-				2 4			

STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A	
06	133 R	133 -0- -0- -0- 6 1 125 3 Y -0- -0-				2 4			
07	135 R	135 -0- -0- -0- 7 1 126 3 Y -0- -0-				2 4			
08	155 #	102 -0- -53 -0- 5 1 91 3 Y -0- -0-				6 4			
09	150 #	69 -0- -81 -0- 3 1 64 3 Y -0- -0-				2 4			
10	155 #	92 -0- -63 -0- 4 1 88 3 Y -0- -0-				6 1			
*11	128 R	128 -0- -0- -0- 6 1 121 3 Y -0- -0-				1 4			

STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A	
06	660 #	579 -0- -81 -0- 27 1 545 3 Y -0- -0-				7 4			
07	682 #	353 -0- -329 -0- 17 1 328 3 Y 3 3 0 -0-				5 4			
08	682 #	256 -0- -426 -0- 12 1 229 3 Y 1 1 0 -0-				14 4			
09	570 #	173 -0- -397 -0- 8 1 161 3 Y -0- -0-				4 4			
10	589 #	230 -0- -359 -0- 11 1 218 3 Y -0- -0-				1 4			
11	570 #	319 -0- -251 -0- 15 1 302 3 Y -0- -0-				2 4			

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
STERLING "J" FEE			WELL #: 3			RRCID -> 148889			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE			WELL #: 6			RRCID -> 148891			COMPL. DATE 11/24/1982			TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A					
06	561	R	561	-0-	-0-	-0-	26 1	528 3	Y	-0-							-0-
							7 4										
07	547	R	547	-0-	-0-	-0-	26 1	512 3	Y	1	1 0						-0-
							8 4	1 9									
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	24 1	441 3	Y	35	32 0						3
							28 4	39 9									
09	510	#	392	-0-	-118	-0-	16 1	323 3	Y	41	41 0						3
							8 4	45 9									
10	620	#	514	-0-	-106	-0-	21 1	438 3	Y	48	47 0						4
							2 4	53 9									
*11	684	R	684	-0-	-0-	-0-	30 1	604 3	Y	43	44 0						3
							3 4	47 9									

STERLING "L" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 148893			COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	27 1	549 3	Y	4	4 0						-0-
							7 4	4 9									
07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	32 1	614 3	Y	11	10 0						1
							10 4	12 9									
08	510	R	510	-0-	-0-	-0-	25 1	451 3	Y	5	6 0						-0-
							28 4	6 9									
09	485	R	485	-0-	-0-	-0-	22 1	449 3	Y	3	3 0						-0-
							11 4	3 9									
10	620	#	351	-0-	-269	-0-	14 1	281 3	Y	50	46 0						4
							1 4	55 9									
11	600	#	409	-0-	-191	-0-	19 1	375 3	Y	12	15 0						1
							2 4	13 9									

STERLING "R" FEE			WELL #: 7			RRCID -> 148894			COMPL. DATE 05/08/1989			TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A					
06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	82 1	786 3	Y	10	10 0						1
							10 4	11 9									
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	80 1	751 3	Y	3	4 0						-0-
							12 4	3 9									
08	806	#	594	-0-	-212	-0-	60 1	498 3	Y	4	4 0						-0-
							32 4	4 9									
09	780	#	457	-0-	-323	-0-	37 1	407 3	Y	3	3 0						-0-
							10 4	3 9									
10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	81 1	756 3	Y	8	7 0						1
							3 4	9 9									
*11	802	R	802	-0-	-0-	-0-	72 1	717 3	Y	8	8 0						1
							4 4	9 9									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
FOSTER CONGER		WELL #:		3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	43	-0-	-17	-0-			2 1	41 3	Y		-0-			-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-			2 1	44 3	Y		-0-			-0-
								1 4							
08	62 #	42	-0-	-20	-0-			2 1	38 3	Y		-0-			-0-
								2 4							
09	60 #	33	-0-	-27	-0-			2 1	30 3	Y		-0-			-0-
								1 4							
10	62 #	43	-0-	-19	-0-			2 1	41 3	Y		-0-			-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-			2 1	37 3	Y		-0-			-0-

STERLING 'F' FEE				WELL #:	10	RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
06	300 #	131	-0-	-169	-0-			6 1	123 3	Y		-0-			-0-
								2 4							
07	248 #	131	-0-	-117	-0-			6 1	123 3	Y		-0-			-0-
								2 4							
08	248 #	128	-0-	-120	-0-			6 1	115 3	Y		-0-			-0-
								7 4							
09	210 #	107	-0-	-103	-0-			5 1	100 3	Y		-0-			-0-
								2 4							
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-			6 1	127 3	Y		-0-			-0-
*11	138 R	138	-0-	-0-	-0-			6 1	131 3	Y		-0-			-0-
								1 4							

STERLING 'J' FEE				WELL #:	12	RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

STERLING 'J' FEE				WELL #:	13	RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #:	12	RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// //CONT.// WELL #:		20097 700 148113 3		ASSOCIATED RRCID -> 149778		49B COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH		8090 PERF. N/A		CNTY: STERLING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	19	1	5	4	386	3	Y	10	10	0			1
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	5	4	313	3	Y	13	13	0			1
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	16	1	18	4	295	3	Y	13	13	0			1
09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	14	4	284	3	Y	11	11	0			1
10	521 R	521	-0-	-0-	-0-	23	1	7	4	464	3	Y	29	28	0			2
*11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	22	1	2	4	456	3	Y	10	11	0			1
						2	4			11	9							

STERLING 'L' FEE				WELL #:	4	RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH		8060 PERF. N/A						
06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	23	1	6	4	488	3	Y	-0-					-0-
07	478 R	478	-0-	-0-	-0-	23	1	7	4	448	3	Y	-0-					-0-
08	419 R	419	-0-	-0-	-0-	20	1	20	4	376	3	Y	-0-					-0-
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	17	1	9	4	345	3	Y	-0-					-0-
10	496 #	242	-0-	-254	-0-	11	1	1	4	230	3	Y	-0-					-0-
11	480 #	69	-0-	-411	-0-	1	4	3	1	66	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE				WELL #:	5	RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH		8040 PERF. N/A						
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	6	1	1	4	117	3	Y	-0-					-0-
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	2	4	156	3	Y	-0-					-0-
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	10	1	11	4	176	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	6	1	3	4	130	3	Y	-0-					-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	1	4	161	3	Y	-0-					-0-
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	6	1	1	4	131	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE				WELL #:	7	RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH		7930 PERF. N/A						
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	8	1	2	4	162	3	Y	-0-					-0-
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	10	1	3	4	185	3	Y	-0-					-0-
08	154 R	154	-0-	-0-	-0-	8	1	9	4	137	3	Y	-0-					-0-
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	4	4	129	3	Y	-0-					-0-
10	186 #	145	-0-	-41	-0-	6	1	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	180 #	115	-0-	-65	-0-	6	1	1	4	108	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Q' FEE			//CONT.// 20097 700 148113 WELL #: 4			ASSOCIATED RRCID -> 149787			49B COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 8210			CNTY: STERLING PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-				5 1 1 4	104 3 6 9	Y	5	5 0				-0-	
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-				4 1 1 4	86 3 2 9	Y	2	2 0				-0-	
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-				6 1 7 4	110 3 6 9	Y	5	5 0				-0-	
09	90 #	86	-0-	-4	-0-				4 1 2 4	74 3 6 9	Y	5	5 0				-0-	
10	155 #	105	-0-	-50	-0-				5 1 9 9	91 3	Y	8	7 0				1	
11	120 #	80	-0-	-40	-0-				4 1 1 4	69 3 6 9	Y	5	6 0				-0-	

STERLING "O" FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149789			COMPL. DATE 07/12/1993			TOTAL DEPTH 8425			PERF. N/A			
06	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-				122 1 17 4	1373 3 7 9	Y	6	6 0				1	
07	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-				102 1 18 4	1132 3 4 9	Y	4	5 0				-0-	
08	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-				101 1 62 4	998 3 6 9	Y	5	5 0				-0-	
09	960 #	848	-0-	-112	-0-				63 1 19 4	762 3 4 9	Y	4	4 0				-0-	
10	1457 #	1155	-0-	-302	-0-				98 1 4 4	1045 3 8 9	Y	7	6 0				1	
11	1410 #	1316	-0-	-94	-0-				98 1 7 4	1201 3 10 9	Y	9	9 0				1	

STERLING "O" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 149790			COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 8465			PERF. N/A			
06	390 #	384	-0-	-6	-0-				31 1 4 4	347 3 2 9	Y	2	2 0				-0-	
07	403 #	369	-0-	-34	-0-				30 1 5 4	332 3 2 9	Y	2	2 0				-0-	
08	403 #	385	-0-	-18	-0-				33 1 20 4	330 3 2 9	Y	2	2 0				-0-	
09	390 #	282	-0-	-108	-0-				21 1 6 4	254 3 1 9	Y	1	1 0				-0-	
10	434 #	289	-0-	-145	-0-				25 1 1 4	261 3 2 9	Y	2	2 0				-0-	
11	390 #	282	-0-	-108	-0-				21 1 1 4	257 3 3 9	Y	3	3 0				-0-	

STERLING "R" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 149793			COMPL. DATE 08/28/1989			TOTAL DEPTH 8350			PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "R" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH		8400	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	683 R	683	-0-	-0-	-0-	64 1 8 4	605 3 6 9	Y	5	5 0	-0-	
07	722 R	722	-0-	-0-	-0-	68 1 10 4	640 3 4 9	Y	4	4 0	-0-	
08	713 #	459	-0-	-254	-0-	45 1 24 4	386 3 4 9	Y	4	4 0	-0-	
09	690 #	361	-0-	-329	-0-	29 1 8 4	321 3 3 9	Y	3	3 0	-0-	
10	713 #	644	-0-	-69	-0-	62 1 2 4	576 3 4 9	Y	4	4 0	-0-	
11	690 #	596	-0-	-94	-0-	53 1 3 4	536 3 4 9	Y	4	4 0	-0-	
STERLING "R" FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH		8400	PERF. N/A
06	1440 #	941	-0-	-499	-0-	87 1 10 4	816 3 28 9	Y	25	24 0	2	
07	1488 #	1022	-0-	-466	-0-	96 1 13 4	893 3 20 9	Y	18	19 0	1	
08	1333 #	728	-0-	-605	-0-	71 1 38 4	601 3 18 9	Y	16	16 0	1	
09	1290 #	599	-0-	-691	-0-	49 1 14 4	529 3 7 9	Y	6	7 0	-0-	
10	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	106 1 4 4	983 3 11 9	Y	10	9 0	1	
11	990 #	707	-0-	-283	-0-	64 1 4 4	635 3 4 9	Y	4	5 0	-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH		8460	PERF. N/A
06	270 #	30	-0-	-240	-0-	2 1	28 3	Y	-0-		-0-	
07	279 #	27	-0-	-252	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-	
08	186 #	22	-0-	-164	-0-	2 1 1 4	19 3	Y	-0-		-0-	
09	90 #	18	-0-	-72	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		-0-	
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		-0-	
*11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-		-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH		8425	PERF. N/A
06	720 #	664	-0-	-56	-0-	53 1 8 4	600 3 3 9	Y	3	3 0	-0-	
07	744 #	694	-0-	-50	-0-	57 1 10 4	625 3 2 9	Y	2	2 0	-0-	
08	682 #	405	-0-	-277	-0-	35 1 22 4	348 3	Y	-0-		-0-	
09	660 #	205	-0-	-455	-0-	15 1 5 4	185 3	Y	-0-		-0-	
10	682 #	533	-0-	-149	-0-	46 1 2 4	485 3	Y	-0-		-0-	
11	660 #	529	-0-	-131	-0-	39 1 3 4	485 3 2 9	Y	2	2 0	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH		8575 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-		8 1	87 3	Y		-0-					-0-
							1 4									
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-		10 1	110 3	Y		-0-					-0-
							2 4									
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-		8 1	78 3	Y		2	2 0				-0-
							5 4	2 9								
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-		30 1	359 3	Y		3	3 0				-0-
							9 4	3 9								
10	518 R	518	-0-	-0-	-0-		44 1	471 3	Y		1	1 0				-0-
							2 4	1 9								
11	120 #	97	-0-	-23	-0-		7 1	90 3	Y		-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH		8590 PERF. N/A				
06	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-		124 1	1378 3	Y		19	19 0				2
							18 4	21 9								
07	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-		105 1	1147 3	Y		18	19 0				1
							18 4	20 9								
08	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-		106 1	1045 3	Y		15	15 0				1
							66 4	17 9								
09	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-		91 1	1108 3	Y		9	9 0				1
							28 4	10 9								
10	1581 #	1364	-0-	-217	-0-		116 1	1240 3	Y		3	4 0				-0-
							5 4	3 9								
11	1530 #	1031	-0-	-499	-0-		76 1	940 3	Y		9	8 0				1
							5 4	10 9								
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH		8515 PERF. N/A				
06	780 #	518	-0-	-262	-0-		42 1	466 3	Y		4	4 0				-0-
							6 4	4 9								
07	806 #	730	-0-	-76	-0-		60 1	651 3	Y		8	7 0				1
							10 4	9 9								
08	310 #	260	-0-	-50	-0-		22 1	224 3	Y		-0-	1 0				-0-
							14 4									
09	510 #	169	-0-	-341	-0-		13 1	152 3	Y		-0-					-0-
							4 4									
10	713 #	428	-0-	-285	-0-		36 1	383 3	Y		7	6 0				1
							1 4	8 9								
11	690 #	341	-0-	-349	-0-		25 1	311 3	Y		3	4 0				-0-
							2 4	3 9								
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH		8430 PERF. N/A				
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-		34 1	384 3	Y		-0-					-0-
							5 4									
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-		30 1	329 3	Y		-0-					-0-
							5 4									
08	405 R	405	-0-	-0-	-0-		35 1	348 3	Y		-0-					-0-
							22 4									
09	330 #	319	-0-	-11	-0-		23 1	289 3	Y		-0-					-0-
							7 4									
10	434 #	380	-0-	-54	-0-		33 1	346 3	Y		-0-					-0-
							1 4									
11	420 #	300	-0-	-120	-0-		23 1	275 3	Y		-0-					-0-
							2 4									

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113															
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:			15			RRCID -> 149807			COMPL. DATE 02/14/1994			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		450 #	249	-0-		-201		-0-			20 1			226 3	Y	-0-					-0-
											3 4										
07		465 #	307	-0-		-158		-0-			25 1			278 3	Y	-0-					-0-
											4 4										
08		372 #	268	-0-		-104		-0-			24 1			227 3	Y	3		3 0			-0-
											14 4			3 9							
09		270 #	215	-0-		-55		-0-			16 1			193 3	Y	1		1 0			-0-
											5 4			1 9							
10		310 #	212	-0-		-98		-0-			18 1			193 3	Y	-0-					-0-
											1 4										
11		300 #	244	-0-		-56		-0-			18 1			219 3	Y	5		5 0			-0-
											1 4			6 9							
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:			16			RRCID -> 149808			COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420						
06		172 R	172	-0-		-0-		-0-			15 1			155 3	Y	-0-					-0-
											2 4										
07		161 R	161	-0-		-0-		-0-			13 1			145 3	Y	-0-					-0-
											3 4										
08		184 R	184	-0-		-0-		-0-			16 1			158 3	Y	-0-					-0-
											10 4										
09		168 R	168	-0-		-0-		-0-			12 1			152 3	Y	-0-					-0-
											4 4										
10		186 #	171	-0-		-15		-0-			14 1			153 3	Y	3		3 0			-0-
											1 4			3 9							
*11		206 R	206	-0-		-0-		-0-			15 1			189 3	Y	1		1 0			-0-
											1 4			1 9							
STERLING 'D' FEE			WELL #:			13			RRCID -> 150065			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842						
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
BROWNFIELD, V. E.			WELL #:			3			RRCID -> 151319			COMPL. DATE 11/25/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
GLASS, R. E.			WELL #:			6			RRCID -> 151358			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859						
06		630 #	205	-0-		-425		-0-			9 1			194 3	Y	-0-					-0-
											2 4										
07		651 #	218	-0-		-433		-0-			11 1			204 3	Y	-0-					-0-
											3 4										
08		558 #	223	-0-		-335		-0-			11 1			199 3	Y	-0-					-0-
											13 4										
09		540 #	210	-0-		-330		-0-			10 1			195 3	Y	-0-					-0-
											5 4										
10		258 R	258	-0-		-0-		-0-			12 1			245 3	Y	-0-					-0-
											1 4										
*11		442 R	442	-0-		-0-		-0-			21 1			419 3	Y	-0-					-0-
											2 4										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #:		8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8008 PERF. 7308 - 7918	
GLASS, R. E.																			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06		800 R	800	-0-	-0-	-0-	37 1	752 3	Y	1	1	0		-0-					
							10 4	1 9											
07		801 R	801	-0-	-0-	-0-	39 1	748 3	Y	2	2	0		-0-					
							12 4	2 9											
08		836 R	836	-0-	-0-	-0-	41 1	747 3	Y	1	1	0		-0-					
							47 4	1 9											
09		681 R	681	-0-	-0-	-0-	32 1	633 3	Y	-0-				-0-					
							16 4												
10		837 #	629	-0-	-208	-0-	29 1	594 3	Y	4	4	0		-0-					
							2 4	4 9											
11		810 #	731	-0-	-79	-0-	34 1	684 3	Y	8	7	0		1					
							4 4	9 9											

STERLING "G" FEE				WELL #:	3	RRCID -> 151360	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A								
06		210 #	203	-0-	-7	-0-	9 1	192 3	Y	-0-				-0-					
							2 4												
07		229 R	229	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	Y	-0-				-0-					
							3 4												
08		217 #	213	-0-	-4	-0-	10 1	191 3	Y	-0-				-0-					
							12 4												
09		210 #	169	-0-	-41	-0-	8 1	157 3	Y	-0-				-0-					
							4 4												
10		195 R	195	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	Y	-0-				-0-					
							1 4												
*11		205 R	205	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	Y	-0-				-0-					
							1 4												

STERLING 'G' FEE				WELL #:	4	RRCID -> 151361	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A								
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	-0-				-0-					
							1 4												
07		87 R	87	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	Y	-0-				-0-					
							1 4												
08		83 R	83	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-				-0-					
							5 4												
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-				-0-					
							2 4												
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-				-0-					
*11		86 R	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	Y	-0-				-0-					

STERLING "G" FEE				WELL #:	9	RRCID -> 151363	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A								
06		210 #	166	-0-	-44	-0-	8 1	156 3	Y	-0-				-0-					
							2 4												
07		217 #	191	-0-	-26	-0-	9 1	179 3	Y	-0-				-0-					
							3 4												
08		217 #	179	-0-	-38	-0-	9 1	160 3	Y	-0-				-0-					
							10 4												
09		210 #	143	-0-	-67	-0-	7 1	133 3	Y	-0-				-0-					
							3 4												
10		170 R	170	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	Y	-0-				-0-					
							1 4												
*11		189 R	189	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	Y	-0-				-0-					
							1 4												

CONGR. (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE			//CONT.// 20097 700 148113 WELL #: 14			ASSOCIATED RRCID -> 151369			49B COMPL. DATE 09/22/1985			TOTAL DEPTH 8110			PERF. N/A			CNTY: STERLING															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
STERLING "I" FEE																			WELL #: 10			RRCID -> 151373			COMPL. DATE 04/25/1985			TOTAL DEPTH 8050			PERF. N/A		
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-															
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	175	3	Y	-0-					-0-															
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					-0-															
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4	191	3	Y	-0-					-0-															
10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					-0-															
*11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4	149	3	Y	-0-					-0-															
								10	1																								
								5	4																								
								14	1																								
								1	4																								
								7	1																								
								1	4																								
STERLING "J" FEE																			WELL #: 8			RRCID -> 151375			COMPL. DATE 12/03/1983			TOTAL DEPTH 7960			PERF. N/A		
06	480 #	410	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	10	11	0			1															
07	465 #	403	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	4	4	11	9							-0-															
08	465 #	338	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	5	6	0			-0-															
09	450 #	239	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	6	4	6	9							-0-															
10	465 #	314	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	13	12	0			1															
*11	429 R	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	4	14	9							1															
								11	1	209	3	Y	13	13	0			1															
								5	4	14	9							1															
								14	1	284	3	Y	14	14	0			1															
								1	4	15	9							1															
								19	1	394	3	Y	13	13	0			1															
								2	4	14	9							1															
STERLING "J" FEE																			WELL #: 9			RRCID -> 151376			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7960			PERF. 7490 - 7562		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
STERLING "O" FEE																			WELL #: 1			RRCID -> 151384			COMPL. DATE 05/02/1978			TOTAL DEPTH 8315			PERF. N/A		
06	900 #	573	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	46	1	519	3	Y	1	2	0			-0-															
07	930 #	741	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	7	4	1	9							-0-															
08	930 #	643	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	61	1	668	3	Y	2	2	0			-0-															
09	810 #	475	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9							-0-															
10	837 #	521	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	56	1	550	3	Y	2	2	0			-0-															
11	720 #	503	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	35	4	2	9							-0-															
								35	1	427	3	Y	2	2	0			-0-															
								11	4	2	9							-0-															
								44	1	473	3	Y	2	2	0			-0-															
								2	4	2	9							-0-															
								38	1	459	3	Y	3	3	0			-0-															
								3	4	3	9							-0-															

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113														
STERLING "O" FEE				WELL #:		10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	762 R	762	-0-	-0-		-0-		61	1		685	3	9	4	Y	6	6	0		1
07	713 #	685	-0-	-28		-0-		56	1		610	3	7	9	Y	8	8	0		1
08	682 #	668	-0-	-14		-0-		10	4			9	9							
09	720 #	512	-0-	-208		-0-		58	1		571	3	3	9	Y	3	4	0		-0-
10	775 #	674	-0-	-101		-0-		36	4			9								-0-
11	750 #	657	-0-	-93		-0-		38	1		460	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
								11	4			9								-0-
								57	1		607	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
								3	4			9								-0-
								48	1		600	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
								3	4			9								-0-
STERLING "O" FEE				WELL #:		11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE		11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A				
06	459 R	459	-0-	-0-		-0-		37	1		417	3	5	4	Y	-0-				-0-
07	496 R	496	-0-	-0-		-0-		40	1		449	3	7	4	Y	-0-				-0-
08	459 R	459	-0-	-0-		-0-		40	1		394	3	25	4	Y	-0-				-0-
09	438 R	438	-0-	-0-		-0-		33	1		395	3	10	4	Y	-0-				-0-
10	571 R	571	-0-	-0-		-0-		48	1		521	3	2	4	Y	-0-				-0-
*11	504 R	504	-0-	-0-		-0-		38	1		463	3	3	4	Y	-0-				-0-
								3	4											-0-
STERLING "R" FEE				WELL #:		2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE		04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		N	NO RPT				-0-
STERLING "R" FEE				WELL #:		3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE		11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		Y	NO RPT				-0-
STERLING "R" FEE				WELL #:		4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE		09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A				
06	220 R	220	-0-	-0-		-0-		21	1		196	3	3	4	Y	-0-				-0-
07	217 #	211	-0-	-6		-0-		20	1		188	3	3	4	Y	-0-				-0-
08	217 #	159	-0-	-58		-0-		16	1		135	3	8	4	Y	-0-				-0-
09	210 #	132	-0-	-78		-0-		11	1		118	3	3	4	Y	-0-				-0-
10	232 R	232	-0-	-0-		-0-		22	1		209	3	1	4	Y	-0-				-0-
*11	214 R	214	-0-	-0-		-0-		19	1		194	3	1	4	Y	-0-				-0-
								1	4											-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																
STERLING -R- FEE		WELL #:		5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT		CODE	AMT		BALANCE
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-			17	1	2	4	163	3	Y	-0-					-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-			18	1	3	4	173	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	139	-0-	-47	-0-			13	1	7	4	119	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	111	-0-	-69	-0-			9	1	3	4	99	3	Y	-0-					-0-
10	186 #	183	-0-	-3	-0-			18	1	1	4	164	3	Y	-0-					-0-
11	180 #	168	-0-	-12	-0-			15	1	1	4	152	3	Y	-0-					-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
STERLING 'K' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
STERLING 'K' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
STERLING 'K' FEE		WELL #:		5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
STERLING 'K' FEE		WELL #:		8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-			7 1	146 3	Y		-0-				-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-			2 4	158 3	Y		-0-				-0-
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-			8 1	149 3	Y		-0-				-0-
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-			3 4	152 3	Y		-0-				-0-
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-			8 1	197 3	Y		-0-				-0-
*11	195 R	195	-0-	-0-	-0-			9 4	185 3	Y		-0-				-0-
								1 4								

STERLING 'K' FEE		WELL #:		9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A						
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-			13 1	259 3	Y		-0-				-0-
07	295 R	295	-0-	-0-	-0-			3 4	276 3	Y		-0-				-0-
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-			15 1	260 3	Y		-0-				-0-
09	290 R	290	-0-	-0-	-0-			4 4	270 3	Y		-0-				-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-			14 1	229 3	Y		-0-				-0-
*11	230 R	230	-0-	-0-	-0-			16 4	218 3	Y		-0-				-0-
								13 1								
								7 4								
								11 1								
								1 4								
								10 1								
								2 4								

STERLING 'K' FEE		WELL #:		10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A						
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-			5 1	110 3	Y		-0-				-0-
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-			1 4	125 3	Y		-0-				-0-
08	137 R	137	-0-	-0-	-0-			6 1	122 3	Y		-0-				-0-
09	138 R	138	-0-	-0-	-0-			2 4	129 3	Y		-0-				-0-
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-			7 1	291 3	Y		-0-				-0-
*11	230 R	230	-0-	-0-	-0-			8 4	219 3	Y		-0-				-0-
								6 1								
								3 4								
								14 1								
								1 4								
								10 1								
								1 4								

BARBEE, E.E. JR.		WELL #:		5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 154772			COMPL. DATE 11/10/1992			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 154773			COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467			
06	1140 #	911	-0-	-229	-0-		73 1	822 3	10 4	6 9	Y	5	5 0		-0-
07	1178 #	985	-0-	-193	-0-		80 1	881 3	14 4	10 9	Y	9	8 0		1
08	1178 #	1049	-0-	-129	-0-		91 1	894 3	56 4	8 9	Y	7	7 0		1
09	1140 #	1019	-0-	-121	-0-		75 1	917 3	23 4	4 9	Y	4	5 0		-0-
10	992 #	924	-0-	-68	-0-		78 1	837 3	3 4	6 9	Y	5	5 0		-0-
11	960 #	883	-0-	-77	-0-		66 1	810 3	4 4	3 9	Y	3	3 0		-0-
STERLING "O" FEE			WELL #: 3			RRCID -> 155140			COMPL. DATE 07/06/1978			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320			
06	450 #	403	-0-	-47	-0-		33 1	365 3	5 4		Y	-0-			-0-
07	465 #	441	-0-	-24	-0-		37 1	398 3	6 4		Y	-0-			-0-
08	465 #	441	-0-	-24	-0-		39 1	378 3	24 4		Y	-0-			-0-
09	450 #	385	-0-	-65	-0-		28 1	348 3	9 4		Y	-0-			-0-
10	434 #	431	-0-	-3	-0-		37 1	393 3	1 4		Y	-0-			-0-
*11	474 R	474	-0-	-0-	-0-		35 1	437 3	2 4		Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE			WELL #: 14			RRCID -> 155141			COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 155144			COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322			
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-		44 1	496 3	6 4		Y	-0-			-0-
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-		51 1	561 3	9 4		Y	-0-			-0-
08	457 R	457	-0-	-0-	-0-		40 1	392 3	25 4		Y	-0-			-0-
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-		29 1	354 3	9 4		Y	-0-			-0-
10	620 #	343	-0-	-277	-0-		29 1	307 3	1 4		Y	5	5 0		-0-
11	600 #	254	-0-	-346	-0-		18 1	226 3	1 4		Y	8	7 0		1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	330 #	251	-0-	-0-	-79	-0-		20 1	225 3	3 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
07	341 #	282	-0-	-0-	-59	-0-		23 1	251 3	4 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
08	341 #	289	-0-	-0-	-52	-0-		25 1	248 3	15 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
09	330 #	310	-0-	-0-	-20	-0-		23 1	280 3	7 4		Y	-0-					-0-
10	279 #	218	-0-	-0-	-61	-0-		18 1	199 3	1 4		Y	-0-					-0-
*11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	273 3	2 4		Y	-0-					-0-

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

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

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

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	660 #	276	-0-	-384	-0-				13 1 3 4	258 3 2 9	Y	2		2 0				-0-
07	527 #	221	-0-	-306	-0-				11 1 3 4	207 3	Y	-0-						-0-
08	527 #	234	-0-	-293	-0-				11 1 13 4	210 3	Y	-0-						-0-
09	300 #	234	-0-	-66	-0-				11 1 5 4	218 3	Y	-0-						-0-
10	329 R	329	-0-	-0-	-0-				15 1 1 4	305 3 8 9	Y	7		6 0				1
*11	330 R	330	-0-	-0-	-0-				15 1 2 4	309 3 4 9	Y	4		5 0				-0-
BARBEE, E. E. JR.																		
		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534								
06	180 #	43	-0-	-137	-0-				2 1 1 4	40 3	Y	-0-						-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-				2 1 1 4	37 3	Y	-0-						-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-				2 1 2 4	29 3	Y	-0-						-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-				1 1 1 4	27 3	Y	-0-						-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-				1 1 1 1	29 3 30 3	Y	-0-						-0-
*11	31 R	31	-0-	-0-	-0-				1 1		Y	-0-						-0-
STERLING "F" FEE																		
		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751								
06	1140 #	1054	-0-	-86	-0-				48 1 12 4	974 3 20 9	Y	18		18 0				2
07	1178 #	1048	-0-	-130	-0-				50 1 15 4	965 3 18 9	Y	16		17 0				1
08	1178 #	1015	-0-	-163	-0-				49 1 56 4	901 3 9 9	Y	8		8 0				1
09	1140 #	883	-0-	-257	-0-				41 1 20 4	822 3	Y	-0-		1 0				-0-
10	1054 #	1011	-0-	-43	-0-				47 1 4 4	960 3	Y	-0-						-0-
11	1020 #	1005	-0-	-15	-0-				46 1 5 4	954 3	Y	-0-						-0-
STERLING "I" FEE																		
		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH		8076 PERF. 7534 - 7996	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	13 1	270 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
07	302 R	302	-0-	-0-	-0-	15 1	283 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
08	248 #	220	-0-	-28	-0-	11 1	197 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
09	240 #	154	-0-	-86	-0-	7 1	143 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	248 #	216	-0-	-32	-0-	10 1	205 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
STERLING "M" FEE											
		WELL #: 2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7356 - 7716	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "M" FEE											
		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 7356 - 7725	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "O" FEE											
		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 7898 - 8342	
06	1080 #	587	-0-	-493	-0-	48 1	528 3	Y	4	5 0	-0-
						7 4	4 9				
07	1116 #	596	-0-	-520	-0-	49 1	533 3	Y	5	5 0	-0-
						8 4	6 9				
08	1023 #	608	-0-	-415	-0-	52 1	519 3	Y	4	4 0	-0-
						33 4	4 9				
09	750 #	523	-0-	-227	-0-	39 1	469 3	Y	3	3 0	-0-
						12 4	3 9				
10	682 #	611	-0-	-71	-0-	52 1	553 3	Y	4	4 0	-0-
						2 4	4 9				
11	600 #	596	-0-	-4	-0-	44 1	540 3	Y	8	7 0	1
						3 4	9 9				
STERLING "O" FEE											
		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7947 - 8360	
06	690 #	358	-0-	-332	-0-	29 1	323 3	Y	2	2 0	-0-
						4 4	2 9				
07	682 #	362	-0-	-320	-0-	30 1	325 3	Y	2	2 0	-0-
						5 4	2 9				
08	434 #	360	-0-	-74	-0-	31 1	308 3	Y	2	2 0	-0-
						19 4	2 9				
09	420 #	302	-0-	-118	-0-	23 1	270 3	Y	2	2 0	-0-
						7 4	2 9				
10	403 #	393	-0-	-10	-0-	33 1	355 3	Y	4	4 0	-0-
						1 4	4 9				
11	360 #	261	-0-	-99	-0-	20 1	236 3	Y	4	4 0	-0-
						1 4	4 9				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "0" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH		8408 PERF. 7830 - 8330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	480 #	385	-0-	-95	-0-	31 1	350 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
07	503 R	503	-0-	-0-	-0-	42 1	454 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
08	496 #	495	-0-	-1	-0-	43 1	425 3	Y	-0-				-0-
						27 4							
09	480 #	428	-0-	-52	-0-	31 1	387 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	48 1	514 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
*11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	38 1	463 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
BROWNFIELD, V. E.													
		WELL #:		1	RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7608 - 8088		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BROWNFIELD, V. E.													
		WELL #:		10	RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH		8140 PERF. 7595 - 8046		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GLASS, R. E.													
		WELL #:		2	RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7278 - 7892		
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	32 1	656 3	Y	5	5 0			-0-
						8 4	6 9						
07	713 #	705	-0-	-8	-0-	34 1	655 3	Y	5	5 0			-0-
						10 4	6 9						
08	744 #	669	-0-	-75	-0-	33 1	595 3	Y	4	4 0			-0-
						37 4	4 9						
09	720 #	634	-0-	-86	-0-	29 1	586 3	Y	4	4 0			-0-
						15 4	4 9						
10	729 R	729	-0-	-0-	-0-	33 1	687 3	Y	5	5 0			-0-
						3 4	6 9						
11	690 #	648	-0-	-42	-0-	30 1	609 3	Y	5	5 0			-0-
						3 4	6 9						
STERLING "0" FEE													
		WELL #:		4	RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7850 - 8265		
06	870 #	581	-0-	-289	-0-	47 1	524 3	Y	3	4 0			-0-
						7 4	3 9						
07	775 #	565	-0-	-210	-0-	46 1	505 3	Y	5	5 0			-0-
						8 4	6 9						
08	713 #	486	-0-	-227	-0-	42 1	414 3	Y	4	4 0			-0-
						26 4	4 9						
09	660 #	435	-0-	-225	-0-	33 1	388 3	Y	4	4 0			-0-
						10 4	4 9						
10	651 #	522	-0-	-129	-0-	44 1	469 3	Y	6	6 0			-0-
						2 4	7 9						
11	570 #	449	-0-	-121	-0-	33 1	412 3	Y	2	2 0			-0-
						2 4	2 9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																
STERLING "I" FEE		WELL #:		16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH		8130 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
										CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-					10 1	209 3	Y	-0-							-0-
										2 4										
07	236 R	236	-0-	-0-	-0-					12 1	220 3	Y	-0-							-0-
										4 4										
08	217 #	191	-0-	-26	-0-					9 1	171 3	Y	-0-							-0-
										11 4										
09	210 #	145	-0-	-65	-0-					7 1	135 3	Y	-0-							-0-
										3 4										
10	248 #	189	-0-	-59	-0-					9 1	180 3	Y	-0-							-0-
*11	261 R	261	-0-	-0-	-0-					12 1	248 3	Y	-0-							-0-
										1 4										

STERLING "R" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8335 PERF. 7890 - 8264						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8180 PERF. 7606 - 8025						
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-					5 1	104 3	Y	-0-							-0-
										1 4										
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-					5 1	96 3	Y	-0-							-0-
										2 4										
08	93 #	92	-0-	-1	-0-					5 1	82 3	Y	-0-							-0-
										5 4										
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-					5 1	105 3	Y	-0-							-0-
										3 4										
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-					6 1	128 3	Y	-0-							-0-
										1 4										
11	120 #	96	-0-	-24	-0-					4 1	91 3	Y	-0-							-0-
										1 4										

STERLING "H" FEE		WELL #:		11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7626 - 8116						
06	180 #	132	-0-	-48	-0-					6 1	125 3	Y	-0-							-0-
										1 4										
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-					16 1	296 3	Y	-0-							-0-
										5 4										
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-					11 1	207 3	Y	-0-							-0-
										13 4										
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-					7 1	142 3	Y	-0-							-0-
										4 4										
10	310 #	301	-0-	-9	-0-					14 1	286 3	Y	-0-							-0-
										1 4										
*11	312 R	312	-0-	-0-	-0-					14 1	297 3	Y	-0-							-0-
										1 4										

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113																	
STERLING "O" FEE			WELL #:			6			RRCID -> 164419			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			8350 PERF. 7843 - 8270		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		630 #	609	-0-	-21		-0-						49 1	544 3	Y		8		8 0			1	
													7 4	9 9									
07		651 #	597	-0-	-54		-0-						48 1	528 3	Y		12		12 0			1	
													8 4	13 9									
08		651 #	566	-0-	-85		-0-						48 1	479 3	Y		8		8 0			1	
													30 4	9 9									
09		600 #	472	-0-	-128		-0-						35 1	425 3	Y		2		3 0			-0-	
													10 4	2 9									
10		620 #	590	-0-	-30		-0-						50 1	534 3	Y		4		4 0			-0-	
													2 4	4 9									
11		600 #	547	-0-	-53		-0-						40 1	494 3	Y		9		8 0			1	
													3 4	10 9									
GLASS, R. E.			WELL #:			3			RRCID -> 164420			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			8000 PERF. 7245 - 7844		
06		480 #	447	-0-	-33		-0-						21 1	421 3	Y		-0-					-0-	
													5 4										
07		527 #	422	-0-	-105		-0-						21 1	395 3	Y		-0-					-0-	
													6 4										
08		527 #	322	-0-	-205		-0-						16 1	288 3	Y		-0-					-0-	
													18 4										
09		510 #	280	-0-	-230		-0-						13 1	260 3	Y		-0-					-0-	
													7 4										
10		479 R	479	-0-	-0-		-0-						22 1	455 3	Y		-0-					-0-	
													2 4										
11		450 #	404	-0-	-46		-0-						19 1	381 3	Y		2		2 0			-0-	
													2 4	2 9									
STERLING "O" FEE			WELL #:			2			RRCID -> 164458			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			8350 PERF. 7843 - 8270		
06		432 R	432	-0-	-0-		-0-						35 1	392 3	Y		-0-					-0-	
													5 4										
07		462 R	462	-0-	-0-		-0-						38 1	417 3	Y		-0-					-0-	
													7 4										
08		488 R	488	-0-	-0-		-0-						43 1	419 3	Y		-0-					-0-	
													26 4										
09		441 R	441	-0-	-0-		-0-						33 1	398 3	Y		-0-					-0-	
													10 4										
10		480 R	480	-0-	-0-		-0-						41 1	437 3	Y		-0-					-0-	
													2 4										
11		480 #	425	-0-	-55		-0-						31 1	392 3	Y		-0-					-0-	
													2 4										
STERLING 'M' FEE			WELL #:			7			RRCID -> 169500			COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH			7890 PERF. 7381 - 7834					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			NO RPT					-0-	

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE				//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113 WELL #: 22		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
				RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 #	278	-0-	-112	-0-	13 1 3 4	262	3	Y	-0-			-0-
07	541 R	541	-0-	-0-	-0-	27 1 8 4	506	3	Y	-0-			-0-
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	26 1 30 4	474	3	Y	-0-			-0-
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	19 1 9 4	376	3	Y	-0-			-0-
10	527 #	502	-0-	-25	-0-	23 1 2 4	477	3	Y	-0-			-0-
11	510 #	438	-0-	-72	-0-	20 1 2 4	406	3 10 9	Y	9	8 0		1
STERLING "F" FEE				WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING "G" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010	
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	1 1 2 1	21	3	Y	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1 4 2 1	31	3	Y	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2 1 2 4	27	3	Y	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	1 1 1 4	22	3	Y	-0-			-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	1 1 1 1	28	3	Y	-0-			-0-
*11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31	3	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE				WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054	
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	5 1 1 4	112	3	Y	-0-			-0-
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	7 1 2 4	138	3	Y	-0-			-0-
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	7 1 8 4	130	3	Y	-0-			-0-
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	6 1 3 4	112	3	Y	-0-			-0-
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	134	3	Y	-0-			-0-
*11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	150	3	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE				WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING												
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908										
STERLING "J" FEE		WELL #:		4																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0										AMT		CODE	AMT	CODE			AMT		CODE	AMT	CODE	
06	210 #	205	-0-		-5		-0-			5	1	105	3		Y	85		77	0			8
										1	4	94	9									
07	241 R	241	-0-		-0-		-0-			12	1	226	3		Y	-0-		8	0			-0-
										3	4											
08	223 R	223	-0-		-0-		-0-			11	1	199	3		Y	-0-						-0-
										13	4											
09	210 #	177	-0-		-33		-0-			8	1	165	3		Y	-0-						-0-
										4	4											
10	248 #	235	-0-		-13		-0-			10	1	224	3		Y	-0-						-0-
										1	4											
*11	244 R	244	-0-		-0-		-0-			12	1	231	3		Y	-0-						-0-
										1	4											

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060										
06	1200 #	1138	-0-		-62		-0-			106	1	1007	3		Y	11		11	0			1
										13	4	12	9									
07	1240 #	1016	-0-		-224		-0-			96	1	902	3		Y	4		5	0			-0-
										14	4	4	9									
08	1240 #	805	-0-		-435		-0-			80	1	679	3		Y	3		3	0			-0-
										43	4	3	9									
09	1140 #	664	-0-		-476		-0-			54	1	589	3		Y	5		5	0			-0-
										15	4	6	9									
10	1178 #	1067	-0-		-111		-0-			103	1	951	3		Y	9		8	0			1
										3	4	10	9									
11	1140 #	915	-0-		-225		-0-			82	1	820	3		Y	7		7	0			1
										5	4	8	9									

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073										
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766										
06	3390 #	1764	-0-		-1626		-0-			80	1	1653	3		Y	9		9	0			1
										21	4	10	9									
07	3503 #	1630	-0-		-1873		-0-			78	1	1524	3		Y	3		4	0			-0-
										25	4	3	9									
08	3503 #	1679	-0-		-1824		-0-			82	1	1498	3		Y	5		5	0			-0-
										93	4	6	9									
09	2070 #	1600	-0-		-470		-0-			76	1	1481	3		Y	6		6	0			-0-
										36	4	7	9									
10	1984 #	1925	-0-		-59		-0-			90	1	1826	3		Y	1		1	0			-0-
										8	4	1	9									
*11	1822 R	1822	-0-		-0-		-0-			86	1	1723	3		Y	3		3	0			-0-
										10	4	3	9									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "H" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	10 2	1 4	195	3	Y	-0-			-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	11 3	1 4	209	3	Y	-0-			-0-
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	9 10	1 4	168	3	Y	-0-			-0-
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	8 4	1 4	150	3	Y	-0-			-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	4 9	1 4	187	3	Y	-0-			-0-
*11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	1 11	1 4	215	3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085		
06	240 #	136	-0-	-104	-0-	6 2	1 4	128	3	Y	-0-			-0-
07	248 #	139	-0-	-109	-0-	7 2	1 4	130	3	Y	-0-			-0-
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	10 12	1 4	189	3	Y	-0-			-0-
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	3 2	1 4	69	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	112	-0-	-43	-0-	5 5	1 4	107	3	Y	-0-			-0-
11	150 #	110	-0-	-40	-0-	5 1	1 4	104	3	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990		
06	300 #	290	-0-	-10	-0-	13 4	1 4	273	3	Y	-0-			-0-
07	310 #	281	-0-	-29	-0-	14 4	1 4	263	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	233	-0-	-46	-0-	11 13	1 4	209	3	Y	-0-			-0-
09	300 #	227	-0-	-73	-0-	11 5	1 4	211	3	Y	-0-			-0-
10	279 #	242	-0-	-37	-0-	11 1	1 4	230	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	241	-0-	-29	-0-	11 1	1 4	229	3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108		
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	9 3	1 4	196	3	Y	-0-			-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	14 4	1 4	269	3	Y	-0-			-0-
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	15 17	1 4	274	3	Y	-0-			-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	11 5	1 4	212	3	Y	-0-			-0-
10	279 #	199	-0-	-80	-0-	9 1	1 4	189	3	Y	-0-			-0-
*11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	274	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE													CNTY: STERLING															
//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113 WELL #: 21													ASSOCIATED 49B RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
06	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	64	1	1293	3	Y	58	58	0			5												
07	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	16	4	64	9																			
08	1271 #	954	-0-	-317	-0-	54	1	1046	3	Y	43	45	0			3												
09	1230 #	765	-0-	-465	-0-	16	4	47	9																			
10	1395 #	1173	-0-	-222	-0-	45	1	823	3	Y	32	32	0			3												
11	1350 #	1076	-0-	-274	-0-	51	4	35	9																			
						35	1	698	3	Y	13	15	0			1												
						18	4	14	9																			
						52	1	1064	3	Y	48	45	0			4												
						4	4	53	9																			
						47	1	951	3	Y	66	65	0			5												
						5	4	73	9																			
STERLING "N" FEE													WELL #: 9				RRCID -> 203738				COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047			
06	804 R	804	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	Y	19	18	0			2												
07	765 R	765	-0-	-0-	-0-	9	4	21	9																			
08	744 #	652	-0-	-92	-0-	36	1	692	3	Y	24	24	0			2												
09	720 #	581	-0-	-139	-0-	11	4	26	9																			
10	837 #	712	-0-	-125	-0-	31	1	568	3	Y	15	16	0			1												
11	810 #	626	-0-	-184	-0-	36	4	17	9																			
						27	1	536	3	Y	4	5	0			-0-												
						14	4	4	9																			
						32	1	667	3	Y	9	8	0			1												
						3	4	10	9																			
						29	1	588	3	Y	5	6	0			-0-												
						3	4	6	9																			
GLASS, R. E.													WELL #: 15				RRCID -> 213820				COMPL. DATE 09/25/1987				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536			
06	450 #	289	-0-	-161	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-												
07	465 #	257	-0-	-208	-0-	4	4									-0-												
08	372 #	280	-0-	-92	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-												
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	4	4									-0-												
10	310 #	306	-0-	-4	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-												
11	300 #	253	-0-	-47	-0-	16	4	306	3	Y	-0-					-0-												
						7	4									-0-												
						14	1	291	3	Y	-0-					-0-												
						1	4									-0-												
						12	1	240	3	Y	-0-					-0-												
						1	4									-0-												
STERLING "I" FEE													WELL #: 12				RRCID -> 213821				COMPL. DATE 07/07/1985				TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038			
06	330 #	315	-0-	-15	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-												
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	4	4									-0-												
08	310 #	238	-0-	-72	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-												
09	330 #	218	-0-	-112	-0-	5	4									-0-												
10	372 #	268	-0-	-104	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-												
11	360 #	350	-0-	-10	-0-	13	4	203	3	Y	-0-					-0-												
						10	1									-0-												
						5	4									-0-												
						12	1	255	3	Y	-0-					-0-												
						1	4									-0-												
						16	1	332	3	Y	-0-					-0-												
						2	4									-0-												

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING												
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																					
BARBEE, E.E. JR.			WELL #: 1			RRCID -> 213966			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0										AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE	AMT		CODE	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT								-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT								-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT								-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT								-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT								-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT								-0-
STERLING "E" FEE																								
			WELL #: 10			RRCID -> 213974			COMPL. DATE 10/03/1982			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082												
06	671 R	671	-0-	-0-	-0-		30	1	618	3	Y	14	15	0										1
							8	4	15	9														
07	626 R	626	-0-	-0-	-0-		30	1	573	3	Y	13	13	0										1
							9	4	14	9														
08	581 R	581	-0-	-0-	-0-		28	1	507	3	Y	13	13	0										1
							32	4	14	9														
09	365 R	365	-0-	-0-	-0-		17	1	337	3	Y	2	3	0										-0-
							9	4	2	9														
10	775 #	572	-0-	-203	-0-		26	1	532	3	Y	11	10	0										1
							2	4	12	9														
11	660 #	371	-0-	-289	-0-		17	1	343	3	Y	8	8	0										1
							2	4	9	9														
BROWNFIELD, V. E.																								
			WELL #: 9			RRCID -> 218567			COMPL. DATE 09/29/1987			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
STERLING "D" FEE																								
			WELL #: 11			RRCID -> 219380			COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992												
06	420 #	61	-0-	-359	-0-		3	1	57	3	Y	-0-												-0-
							1	4																
07	434 #	53	-0-	-381	-0-		3	1	49	3	Y	-0-												-0-
							1	4																
08	217 #	54	-0-	-163	-0-		3	1	48	3	Y	-0-												-0-
							3	4																
09	60 #	59	-0-	-1	-0-		3	1	55	3	Y	-0-												-0-
							1	4																
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-		3	1	63	3	Y	-0-												-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-		2	1	51	3	Y	-0-												-0-
STERLING "F" FEE																								
			WELL #: 3			RRCID -> 219575			COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
BROWNFIELD, V. E.																								
			WELL #: 4			RRCID -> 219642			COMPL. DATE 12/13/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B	CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
BROWNFIELD, V. E.				WELL #:	2	RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7686	-	8198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STERLING "J" FEE				WELL #:	11	RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7459	-	7806	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STERLING -N- FEE				WELL #:	10	RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7736	-	8143	
06	1500 #	1100	-0-	-400	-0-	51 1	1026 3	Y	9	9 0			1	
						13 4	10 9							
07	1550 #	1187	-0-	-363	-0-	57 1	1097 3	Y	14	14 0			1	
						18 4	15 9							
08	1364 #	1007	-0-	-357	-0-	49 1	896 3	Y	5	6 0			-0-	
						56 4	6 9							
09	1320 #	913	-0-	-407	-0-	42 1	847 3	Y	3	3 0			-0-	
						21 4	3 9							
10	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	54 1	1108 3	Y	29	27 0			2	
						4 4	32 9							
11	1140 #	1055	-0-	-85	-0-	48 1	969 3	Y	30	30 0			2	
						5 4	33 9							
GLASS, R. E.				WELL #:	10	RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7349	-	7940	
06	654 R	654	-0-	-0-	-0-	30 1	613 3	Y	3	3 0			-0-	
						8 4	3 9							
07	628 R	628	-0-	-0-	-0-	30 1	581 3	Y	7	6 0			1	
						9 4	8 9							
08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	30 1	548 3	Y	7	7 0			1	
						34 4	8 9							
09	595 R	595	-0-	-0-	-0-	28 1	551 3	Y	2	3 0			-0-	
						14 4	2 9							
10	682 #	668	-0-	-14	-0-	31 1	629 3	Y	5	5 0			-0-	
						2 4	6 9							
11	660 #	578	-0-	-82	-0-	27 1	544 3	Y	4	4 0			-0-	
						3 4	4 9							
GLASS, R. E.				WELL #:	11	RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7339	-	7946	
06	540 #	328	-0-	-212	-0-	15 1	309 3	Y	-0-				-0-	
						4 4								
07	587 R	587	-0-	-0-	-0-	28 1	550 3	Y	-0-				-0-	
						9 4								
08	599 R	599	-0-	-0-	-0-	29 1	536 3	Y	-0-				-0-	
						34 4								
09	450 #	416	-0-	-34	-0-	19 1	388 3	Y	-0-				-0-	
						9 4								
10	589 #	347	-0-	-242	-0-	16 1	330 3	Y	-0-				-0-	
						1 4								
11	570 #	307	-0-	-263	-0-	14 1	291 3	Y	-0-				-0-	
						2 4								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
GLASS, R. E.		WELL #:		12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		510 R	510	-0-	-0-	-0-		24 1	477 3	Y	3		3	0			-0-	
								6 4	3 9									
07		434 #	428	-0-	-6	-0-		21 1	397 3	Y	4		4	0			-0-	
								6 4	4 9									
08		434 #	419	-0-	-15	-0-		20 1	373 3	Y	3		3	0			-0-	
								23 4	3 9									
09		515 R	515	-0-	-0-	-0-		24 1	476 3	Y	3		3	0			-0-	
								12 4	3 9									
10		496 #	463	-0-	-33	-0-		21 1	438 3	Y	2		2	0			-0-	
								2 4	2 9									
11		480 #	295	-0-	-185	-0-		14 1	279 3	Y	-0-						-0-	
								2 4										

GLASS, R. E.		WELL #:		14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910						
06		420 #	179	-0-	-241	-0-		8 1	169 3	Y	-0-						-0-	
								2 4										
07		434 #	228	-0-	-206	-0-		11 1	210 3	Y	4		4	0			-0-	
								3 4	4 9									
08		403 #	188	-0-	-215	-0-		9 1	167 3	Y	2		2	0			-0-	
								10 4	2 9									
09		180 R	180	-0-	-0-	-0-		8 1	168 3	Y	-0-						-0-	
								4 4										
10		217 #	197	-0-	-20	-0-		9 1	187 3	Y	-0-						-0-	
								1 4										
*11		308 R	308	-0-	-0-	-0-		14 1	292 3	Y	-0-						-0-	
								2 4										

STERLING 'Q' FEE		WELL #:		6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500						
06		570 #	463	-0-	-107	-0-		21 1	432 3	Y	4		5	0			-0-	
								6 4	4 9									
07		496 #	280	-0-	-216	-0-		14 1	259 3	Y	3		3	0			-0-	
								4 4	3 9									
08		496 #	405	-0-	-91	-0-		20 1	357 3	Y	5		5	0			-0-	
								22 4	6 9									
09		480 #	364	-0-	-116	-0-		17 1	333 3	Y	5		5	0			-0-	
								8 4	6 9									
10		496 #	337	-0-	-159	-0-		15 1	317 3	Y	3		3	0			-0-	
								2 4	3 9									
11		450 #	211	-0-	-239	-0-		10 1	197 3	Y	3		3	0			-0-	
								1 4	3 9									

STERLING "E" FEE		WELL #:		11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074						
06		210 #	67	-0-	-143	-0-		3 1	62 3	Y	1		1	0			-0-	
								1 4	1 9									
07		217 #	74	-0-	-143	-0-		4 1	69 3	Y	-0-						-0-	
								1 4										
08		726 R	726	-0-	-0-	-0-		35 1	650 3	Y	-0-						-0-	
								41 4										
09		620 R	620	-0-	-0-	-0-		29 1	577 3	Y	-0-						-0-	
								14 4										
10		640 R	640	-0-	-0-	-0-		30 1	608 3	Y	-0-						-0-	
								2 4										
*11		598 R	598	-0-	-0-	-0-		28 1	567 3	Y	-0-						-0-	
								3 4										

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.		//CONT.// 148113 WELL #: 7		20097 700 ASSOCIATED		49B RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7378 - 7977		CNTY: STERLING		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	630 #	539	-0-	-91	-0-	24 1	496 3	6 4	13 9	Y	12	12 0				1
07	651 #	461	-0-	-190	-0-	22 1	428 3	7 4	4 9	Y	4	5 0				-0-
08	589 #	509	-0-	-80	-0-	24 1	448 3	28 4	9 9	Y	8	7 0				1
09	570 #	490	-0-	-80	-0-	22 1	446 3	11 4	11 9	Y	10	10 0				1
10	803 R	803	-0-	-0-	-0-	36 1	747 3	3 4	17 9	Y	15	15 0				1
*11	550 R	550	-0-	-0-	-0-	25 1	509 3	3 4	13 9	Y	12	12 0				1

BROWNFIELD, V.E.				WELL #: 7	RRCID -> 249787	COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7702 - 8098						
06	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	127 1	1203 3	15 4	80 9	Y	73	72 0				7
07	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	125 1	1179 3	19 4	78 9	Y	71	72 0				6
08	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	106 1	895 3	56 4	46 9	Y	42	44 0				4
09	960 #	867	-0-	-93	-0-	69 1	754 3	19 4	25 9	Y	23	25 0				2
10	1488 #	1205	-0-	-283	-0-	110 1	1029 3	4 4	62 9	Y	56	54 0				4
11	1440 #	927	-0-	-513	-0-	78 1	769 3	4 4	76 9	Y	69	68 0				5

STERLING "L" FEE				WELL #: 6	RRCID -> 256665	COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7287 - 7844						
06	450 #	153	-0-	-297	-0-	7 1	144 3	2 4		Y	-0-					-0-
07	341 #	142	-0-	-199	-0-	7 1	133 3	2 4		Y	-0-					-0-
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	7 1	136 3	9 4		Y	-0-					-0-
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	7 1	129 3	3 4		Y	-0-					-0-
10	683 R	683	-0-	-0-	-0-	31 1	639 3	2 4	11 9	Y	10	9 0				1
*11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	10 1	201 3	1 4	1 9	Y	1	2 0				-0-

STERLING Q FEE				WELL #: 2	RRCID -> 270739	COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7105 - 7735						
06	90 #	52	-0-	-38	-0-	2 1	49 3	1 4		Y	-0-					-0-
07	93 #	41	-0-	-52	-0-	2 1	38 3	1 4		Y	-0-					-0-
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	3 1	51 3	3 4		Y	-0-					-0-
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	2 4		Y	-0-					-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	3 1		Y	-0-					-0-
*11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
STERLING "D" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	1 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	2 4	18 9	Y	16	15 0				1
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	6 4	10 9	Y	9	9 0				1
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	2 4	3 9	Y	3	4 0				-0-
10	155 #	114	-0-	-41	-0-	5 1	103 3	6 9		Y	5	5 0				-0-
11	150 #	94	-0-	-56	-0-	4 1	77 3	13 9		Y	12	11 0				1
STERLING "D" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028				
06	450 #	444	-0-	-6	-0-	18 1	368 3	5 4	53 9	Y	48	47 0				4
07	465 #	464	-0-	-1	-0-	19 1	369 3	6 4	70 9	Y	64	63 0				5
08	434 #	391	-0-	-43	-0-	15 1	273 3	17 4	86 9	Y	78	76 0				7
09	450 #	365	-0-	-85	-0-	15 1	289 3	7 4	54 9	Y	49	52 0				4
10	465 #	458	-0-	-7	-0-	19 1	384 3	1 4	54 9	Y	49	49 0				4
11	450 #	431	-0-	-19	-0-	16 1	335 3	2 4	78 9	Y	71	70 0				5
STERLING "D" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968				
06	210 #	145	-0-	-65	-0-	7 1	136 3	2 4		Y	-0-					-0-
07	217 #	165	-0-	-52	-0-	8 1	155 3	2 4		Y	-0-					-0-
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	10 1	182 3	11 4		Y	-0-					-0-
09	180 #	174	-0-	-6	-0-	8 1	162 3	4 4		Y	-0-					-0-
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	1 4		Y	-0-					-0-
11	210 #	163	-0-	-47	-0-	8 1	154 3	1 4		Y	-0-					-0-
STERLING Q FEE		WELL #:		3		RRCID -> 272639		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7181 - 8088				
06	300 #	258	-0-	-42	-0-	12 1	243 3	3 4		N	-0-					-0-
07	310 #	224	-0-	-86	-0-	11 1	210 3	3 4		N	-0-					-0-
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	11 1	206 3	13 4		N	-0-					-0-
09	270 #	131	-0-	-139	-0-	6 1	122 3	3 4		N	-0-					-0-
10	279 #	213	-0-	-66	-0-	10 1	202 3	1 4		N	-0-					-0-
11	270 #	153	-0-	-117	-0-	7 1	144 3	1 4	1 9	N	1	1 0				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196				
STERLING "H" FEE		WELL #:		4												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-			13 3	1 4	261	3	N	-0-			-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-			15 5	1 4	289	3	N	-0-			-0-
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-			14 16	1 4	257	3	N	-0-			-0-
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-			13 6	1 4	255	3	N	-0-			-0-
10	310 #	293	-0-	-17	-0-			13 1	1 4	279	3	N	-0-			-0-
*11	311 R	311	-0-	-0-	-0-			14 1	1 4	295	3	N	-0-			-0-
								2 4								

STERLING "G" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047				
06	90 #	69	-0-	-21	-0-			3 1	1 4	64 1	3 9	Y	1	2 0		-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-			4 1	1 4	71 54	3 9	Y	49	45 0		4
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-			4 1	1 4	66 41	3 9	Y	37	38 0		3
09	90 #	61	-0-	-29	-0-			3 1	1 4	57	3	Y	-0-	3 0		-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-			3 1	1 4	69	3	Y	-0-			-0-
*11	84 R	84	-0-	-0-	-0-			4 1	1 4	79	3	Y	-0-			-0-
								1 4								

STERLING "G" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044				
06	720 R	720	-0-	-0-	-0-			33 9	1 4	678	3	Y	-0-			-0-
07	828 R	828	-0-	-0-	-0-			41 12	1 4	775	3	Y	-0-			-0-
08	794 R	794	-0-	-0-	-0-			39 44	1 4	711	3	Y	-0-			-0-
09	720 #	660	-0-	-60	-0-			31 15	1 4	614	3	Y	-0-			-0-
10	789 R	789	-0-	-0-	-0-			36 3	1 4	750	3	Y	-0-			-0-
*11	870 R	870	-0-	-0-	-0-			41 5	1 4	824	3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114				
06	150 #	52	-0-	-98	-0-			2 1	1 4	49	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-			4 1	1 4	70	3	Y	-0-			-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-			2 2	1 4	35	3	Y	-0-			-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-			2 1	1 4	32	3	Y	-0-			-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-			2 1	1 4	42	3	Y	-0-			-0-
*11	67 R	67	-0-	-0-	-0-			3 1	1 4	64	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING-N-FEE		WELL #:		4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 #	506	-0-	-94	-0-		23 1	477 3	Y		-0-				-0-
07	620 #	595	-0-	-25	-0-		6 4								-0-
08	589 #	489	-0-	-100	-0-		29 1	557 3	Y		-0-				-0-
09	510 #	406	-0-	-104	-0-		9 4								-0-
10	589 #	487	-0-	-102	-0-		24 1	438 3	Y		-0-				-0-
*11	917 R	917	-0-	-0-	-0-		27 4								-0-
							19 1	377 3	Y		-0-				-0-
							10 4								-0-
							22 1	463 3	Y		-0-				-0-
							2 4								-0-
							35 1	707 3	Y		155	143 0			12
							4 4	171 9							
STERLING "I" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026			
06	270 #	179	-0-	-91	-0-		8 1	169 3	Y		-0-				-0-
07	279 #	187	-0-	-92	-0-		2 4								-0-
08	248 #	152	-0-	-96	-0-		9 1	175 3	Y		-0-				-0-
09	180 #	135	-0-	-45	-0-		3 4								-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-		7 1	136 3	Y		-0-				-0-
*11	236 R	236	-0-	-0-	-0-		9 4								-0-
							6 1	126 3	Y		-0-				-0-
							3 4								-0-
							9 1	177 3	Y		-0-				-0-
							1 4								-0-
							11 1	224 3	Y		-0-				-0-
							1 4								-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993			
06	210 #	126	-0-	-84	-0-		6 1	119 3	Y		-0-				-0-
07	248 #	127	-0-	-121	-0-		1 4								-0-
08	248 #	106	-0-	-142	-0-		6 1	119 3	Y		-0-				-0-
09	240 #	77	-0-	-163	-0-		2 4								-0-
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-		5 1	95 3	Y		-0-				-0-
*11	128 R	128	-0-	-0-	-0-		6 4								-0-
							4 1	71 3	Y		-0-				-0-
							2 4								-0-
							6 1	121 3	Y		-0-				-0-
							6 1	121 3	Y		-0-				-0-
							1 4								-0-
STERLING-N-FEE		WELL #:		7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178			
06	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-		58 1	1174 3	Y		42	42 0			4
07	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-		15 4	46 9							3
08	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-		64 1	1224 3	Y		41	42 0			4
09	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-		19 4	45 9							3
10	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-		60 1	1106 3	Y		49	48 0			2
*11	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-		69 4	54 9							2
							60 1	1190 3	Y		40	41 0			2
							30 4	44 9							2
							71 1	1469 3	Y		32	33 0			2
							6 4	35 9							2
							64 1	1304 3	Y		25	25 0			2
							7 4	28 9							2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	210 #	182	-0-	-28	-0-	8 1	172 3	Y	-0-	-0-	
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	2 4	157 3	Y	-0-	-0-	
08	217 #	169	-0-	-48	-0-	8 1	151 3	Y	-0-	-0-	
09	210 #	187	-0-	-23	-0-	10 4	174 3	Y	-0-	-0-	
10	186 #	166	-0-	-20	-0-	9 1	157 3	Y	-0-	-0-	
11	180 #	137	-0-	-43	-0-	4 4	130 3	Y	-0-	-0-	
						8 1					
						2 4					
						10 4					
						9 1					
						4 4					
						8 1					
						1 4					
						6 1					
						1 4					
STERLING-N-FEE											
		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239	
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	Y	-0-	-0-	
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	3 4	215 3	Y	-0-	-0-	
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	11 1	181 3	Y	-0-	-0-	
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	3 4	170 3	Y	-0-	-0-	
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	10 1	206 3	Y	-0-	-0-	
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	11 4	188 3	Y	-0-	-0-	
						9 1					
						4 4					
						10 1					
						1 4					
						9 1					
						1 4					
STERLING-N-FEE											
		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187	
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	10 1	211 3	Y	-0-	-0-	
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	3 4	238 3	Y	-0-	-0-	
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	12 1	201 3	Y	-0-	-0-	
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	4 4	249 3	Y	-0-	-0-	
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	Y	-0-	-0-	
11	240 #	214	-0-	-26	-0-	13 4	203 3	Y	-0-	-0-	
						12 1					
						6 4					
						12 1					
						1 4					
						10 1					
						1 4					
STERLING "D" FEE											
		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998	
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	6 1	122 3	Y	-0-	-0-	
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	2 4	123 3	Y	-0-	-0-	
08	155 #	99	-0-	-56	-0-	6 1	88 3	Y	-0-	-0-	
09	150 #	114	-0-	-36	-0-	5 1	105 3	Y	1	1 0	-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	3 4	151 3	Y	1	1 0	-0-
*11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					
						6 1					
						1 4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #:		8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048			
STERLING "D" FEE																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450 #	80	-0-	-370	-0-					4 1	75 3	Y	-0-					-0-	
07	465 #	75	-0-	-390	-0-					1 4	70 3	Y	-0-					-0-	
08	310 #	72	-0-	-238	-0-					4 1	64 3	Y	-0-					-0-	
09	90 #	77	-0-	-13	-0-					4 4	70 3	Y	2		2 0			-0-	
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-					3 1	70 3	Y	1		1 0			-0-	
*11	99 R	99	-0-	-0-	-0-					2 4	93 3	Y	-0-					-0-	
										1 9									
										5 1									
										1 4									

STERLING "J" FEE				WELL #:		10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942					
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-					5 1	101 3	Y	8		8 0			1	
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-					1 4	9 9	Y	-0-		1 0			-0-	
08	93 #	87	-0-	-6	-0-					5 1	98 3	Y	-0-					-0-	
09	90 #	52	-0-	-38	-0-					4 1	78 3	Y	-0-					-0-	
10	124 #	69	-0-	-55	-0-					5 4	49 3	Y	-0-					-0-	
11	120 #	95	-0-	-25	-0-					2 1	66 3	Y	-0-					-0-	
										1 4	90 3	Y	-0-					-0-	
										4 1									
										1 4									

STERLING "E" FEE				WELL #:		1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778					
06	403 R	403	-0-	-0-	-0-					19 1	379 3	Y	-0-					-0-	
07	629 R	629	-0-	-0-	-0-					5 4	589 3	Y	-0-					-0-	
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-					31 1	237 3	Y	-0-					-0-	
09	210 #	189	-0-	-21	-0-					9 4	176 3	Y	-0-					-0-	
10	620 #	257	-0-	-363	-0-					13 1	242 3	Y	2		2 0			-0-	
11	600 #	231	-0-	-369	-0-					15 4	213 3	Y	6		6 0			-0-	
										9 1									
										4 4									
										12 1									
										1 4									
										10 1									
										1 4									
										7 9									

STERLING "E" FEE				WELL #:		12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059					
06	300 #	259	-0-	-41	-0-					12 1	244 3	Y	-0-					-0-	
07	310 #	300	-0-	-10	-0-					3 4	281 3	Y	-0-					-0-	
08	310 #	236	-0-	-74	-0-					15 1	211 3	Y	-0-					-0-	
09	300 #	192	-0-	-108	-0-					4 4	179 3	Y	-0-					-0-	
10	310 #	194	-0-	-116	-0-					12 1	184 3	Y	-0-					-0-	
11	300 #	232	-0-	-68	-0-					13 4	220 3	Y	-0-					-0-	
										9 1									
										4 4									
										9 1									
										1 4									
										11 1									
										1 4									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING-N-FEE		WELL #:		1	RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	5 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	5 1	105 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	5 1	90 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 #	91	-0-	-59	-0-	4 1	85 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	5 1	93 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						1 4						
COG OPERATING LLC		166150										
FOSTER		WELL #:		1014	RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651		PERF. N/A	
06	660 #	286	-0-	-374	-0-	286 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 #	413	-0-	-114	-0-	413 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 #	363	-0-	-102	-0-	363 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 #	156	-0-	-264	-0-	156 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 #	77	-0-	-326	-0-	77 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 #	85	-0-	-305	-0-	85 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037										
TERRY, I. W.		WELL #:		107	RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7359 - 7455	
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406										
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A	
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 #	115	-0-	-71	-0-	115 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	180 #	114	-0-	-66	-0-	114 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A	
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 #	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 #	129	-0-	-88	-0-	129 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 #	165	-0-	-45	-0-	165 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 #	148	-0-	-69	-0-	148 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
F. CONGER		WELL #:		302	RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A	
06	630 #	538	-0-	-92	-0-	521 2	17 9	N	15	14 0	29	29
07	651 #	535	-0-	-116	-0-	510 2	25 9	N	23	34 0	18	18
08	527 R	527	-0-	-0-	-0-	512 2	15 9	N	14		32	32
09	550 R	550	-0-	-0-	-0-	539 2	11 9	N	10		42	42
10	558 #	422	-0-	-136	-0-	411 2	11 9	N	10	37 0	15	15
*11	540 #	391	-0-	-149	-0-	380 2	11 9	N	10		25	25

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406													
CARPER 12			WELL #:		1	RRCID -> 061816			COMPL. DATE 12/19/1974			TOTAL DEPTH		8635	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
F. CONGER 19			WELL #:		1	RRCID -> 062045			COMPL. DATE 01/04/1975			TOTAL DEPTH		8603	PERF. N/A			
06	330 #	251	-0-	-79	-0-	251	2				N	-0-						-0-
07	341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2				N	-0-						-0-
08	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2				N	-0-						-0-
09	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2				N	-0-						-0-
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2				N	-0-						-0-
*11	270 #	132	-0-	-138	-0-	132	2				N	-0-						-0-
CARPER "12"			WELL #:		2	RRCID -> 063546			COMPL. DATE 05/13/1975			TOTAL DEPTH		7525	PERF. N/A			
06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2				N	-0-						-0-
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2				N	-0-						-0-
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-						-0-
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2				N	-0-						-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2				N	-0-						-0-
*11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2				N	-0-						-0-
F. CONGER 1			WELL #:		1 A	RRCID -> 063991			COMPL. DATE 07/15/1975			TOTAL DEPTH		7583	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RT FOSTER 11			WELL #:		1	RRCID -> 064882			COMPL. DATE 08/10/1975			TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RT FOSTER 11			WELL #:		2	RRCID -> 064978			COMPL. DATE 10/25/1975			TOTAL DEPTH		7638	PERF. N/A			
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	79	2	1	9	N	1							1
07	124 #	49	-0-	-75	-0-	48	2	1	9	N	1			1	0			1
08	124 #	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	N	1							2
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-							2
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	N	1			2	0			1
*11	90 #	61	-0-	-29	-0-	59	2	2	9	N	2							3
TERRY			WELL #:		3103	RRCID -> 074363			COMPL. DATE 09/24/1977			TOTAL DEPTH		7475	PERF. N/A			
06	240 #	198	-0-	-42	-0-	198	2				N	-0-						-0-
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2				N	-0-						-0-
08	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2				N	-0-						-0-
09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-						-0-
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-						-0-
*11	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2				N	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406							
WESTBROOK 28		WELL #:		1	RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6794 -	6863
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	1	1 0	1
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 0	1
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		2
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	2 0	1
*11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		2

WESTBROOK 27		WELL #:		1	RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6650 -	6971
06		24 R	24	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		18
07		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
08		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
09		30 #	-0-	-0-	-30			Y	-0-		18
10		31 #	-0-	-0-	-31			Y	-0-		18
*11		30 #	-0-	-0-	-30			Y	-0-		18

WESTBROOK 28		WELL #:		2	RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 6774 -	6949
06		489 R	489	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-
07		502 R	502	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
08		434 #	398	-0-	-36	398	2	N	-0-		-0-
09		420 #	332	-0-	-88	332	2	N	-0-		-0-
10		434 #	401	-0-	-33	401	2	N	-0-		-0-
*11		420 #	53	-0-	-367	52	2	1 9 N	1		1

TERRY 15		WELL #:		1	RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7050 -	7101
06		600 #	597	-0-	-3	597	2	N	-0-		1
07		620 #	595	-0-	-25	595	2	N	-0-		1
08		620 #	581	-0-	-39	581	2	N	-0-		1
09		615 R	615	-0-	-0-	615	2	N	-0-		1
10		620 #	587	-0-	-33	587	2	N	-0-		1
*11		600 #	565	-0-	-35	565	2	N	-0-		1

TERRY 16		WELL #:		3	RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7073 -	7251
06		240 #	173	-0-	-67	172	2	1 9 N	1	1 0	1
07		226 R	226	-0-	-0-	226	2	N	-0-	1 0	-0-
08		229 R	229	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
09		180 #	137	-0-	-43	137	2	N	-0-		-0-
10		217 #	136	-0-	-81	136	2	N	-0-		-0-
*11		210 #	86	-0-	-124	86	2	N	-0-		-0-

TERRY 18		WELL #:		3	RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7469 -	7535
06		261 R	261	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
07		275 R	275	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
08		251 R	251	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
09		270 #	246	-0-	-24	246	2	N	-0-		-0-
10		279 #	204	-0-	-75	204	2	N	-0-		-0-
*11		270 #	183	-0-	-87	183	2	N	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 7157 -	7276
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406										
TERRY 7			WELL #:		1	RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH		8920	PERF. 7271 - 7577		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-				-0-
*10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
*11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
F. CONGER 1			WELL #:		4	RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH		8780	PERF. 7261 - 7434		
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-				-0-
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-				-0-
08	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-				-0-
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	139	2	1	9	N	1				1
*10	155 #	73	-0-	-82	-0-	72	2	1	9	N	1	1	0		1
*11	150 #	82	-0-	-68	-0-	80	2	2	9	N	2				3
TERRY 18			WELL #:		4	RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH		7716	PERF. 7482 - 7533		
06	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3				3
07	992 #	939	-0-	-53	-0-	935	2	4	9	N	4	4	0		3
08	992 #	979	-0-	-13	-0-	976	2	3	9	N	3				6
09	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1				7
*10	1054 #	1000	-0-	-54	-0-	997	2	3	9	N	3	6	0		4
*11	1020 #	834	-0-	-186	-0-	830	2	4	9	N	4				8
RT FOSTER 11			WELL #:		4	RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		7625	PERF. 7390 - 7487		
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-				1
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-	1	0		-0-
08	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-				-0-
09	120 #	77	-0-	-43	-0-	76	2	1	9	N	1				1
*10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	1	0		-0-
*11	90 #	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	N	1				1
F. CONGER			WELL #:		304	RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 7196 - 7407		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WESTBROOK 29			WELL #:		3	RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 6950 - 7148		
06	540 #	352	-0-	-188	-0-	334	2	18	9	N	16	14	0		28
07	465 #	362	-0-	-103	-0-	339	2	23	9	N	21	32	0		17
08	465 #	438	-0-	-27	-0-	423	2	15	9	N	14				31
09	360 #	226	-0-	-134	-0-	216	2	10	9	N	9				40
*10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	N	19	35	0		24
*11	420 #	324	-0-	-96	-0-	311	2	13	9	N	12				36
PRICE 7			WELL #:		1	RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH		7880	PERF. 7525 - 7694		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406							
F. CONGER 6		WELL #:		4	RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7296 - 7495	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		-0-	
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-	
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-	
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-	
10	434 #	340	-0-	-94	-0-	340 2	N	-0-		-0-	
*11	420 #	342	-0-	-78	-0-	342 2	N	-0-		-0-	
TERRY		WELL #:		603	RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7205 - 7233	
06	300 #	227	-0-	-73	-0-	227 2	N	-0-		-0-	
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-	
08	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-	
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-	
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-	
*11	330 #	286	-0-	-44	-0-	286 2	N	-0-		-0-	
F. CONGER 5		WELL #:		2A	RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7393 - 7524	
06	660 #	547	-0-	-113	-0-	543 2	4 9 N	4	6 1		9
07	682 #	606	-0-	-76	-0-	600 2	6 9 N	5	10 1		4
08	651 #	592	-0-	-59	-0-	589 2	3 9 N	3			7
09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	585 2	2 9 N	2			9
10	620 #	600	-0-	-20	-0-	596 2	4 9 N	4	8 1		5
*11	600 #	463	-0-	-137	-0-	457 2	6 9 N	5			10
F. CONGER 19		WELL #:		194 U	RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7127 - 7289	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WESTBROOK 27		WELL #:		2	RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6603 - 6793	
06	600 #	406	-0-	-194	-0-	406 2		Y	-0-		12
07	620 #	612	-0-	-8	-0-	611 2	1 9 Y	1			13
08	620 #	539	-0-	-81	-0-	539 2		Y	-0-		13
09	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		13
10	620 #	419	-0-	-201	-0-	417 2	2 9 Y	2			15
*11	600 #	36	-0-	-564	-0-	36 2		Y	-0-		15
WESTBROOK 29		WELL #:		2	RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6865 - 6949	
06	322 R	322	-0-	-0-	-0-	320 2	2 9 N	2	2 0		4
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	370 2	4 9 N	4	5 0		3
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	288 2	2 9 N	2			5
09	330 #	248	-0-	-82	-0-	247 2	1 9 N	1			6
10	372 #	254	-0-	-118	-0-	251 2	3 9 N	3	5 0		4
*11	360 #	303	-0-	-57	-0-	302 2	1 9 N	1			5
BARBEE "B"		WELL #:		105	RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7520 - 7553	
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
07	248 #	231	-0-	-17	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
08	248 #	211	-0-	-37	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
09	240 #	233	-0-	-7	-0-	233 2		Y	-0-		-0-
10	248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2		Y	-0-		-0-
*11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
DOOLEY		WELL #:		103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	489 R	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8			19
07	502 R	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	Y	4	16	0	7
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	426	2	8	9	Y	7			14
09	480 #	425	-0-	-55	-0-	424	2	1	9	Y	1			15
*10	496 #	391	-0-	-105	-0-	389	2	2	9	Y	2	13	0	4
*11	480 #	414	-0-	-66	-0-	412	2	2	9	Y	2			6

WESTBROOK 33		WELL #:		2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898				
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	143	2	35	9	Y	32			67
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	149	2	33	9	Y	30	80	1	17
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	140	2	19	9	Y	17			34
09	180 #	174	-0-	-6	-0-	155	2	19	9	Y	17			51
*10	186 #	174	-0-	-12	-0-	144	2	30	9	Y	27			78
*11	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-	76	1	2

DOOLEY "A"		WELL #:		104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381				
06	960 #	892	-0-	-68	-0-	888	2	4	9	Y	4			8
07	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2	7	0	3
08	944 R	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4			7
09	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-			7
*10	1147 #	485	-0-	-662	-0-	484	2	1	9	Y	1	6	0	2
*11	1110 #	299	-0-	-811	-0-	293	2	6	9	Y	5			7

F. CONGER 5		WELL #:		1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418				
06	660 #	302	-0-	-358	-0-	301	2	1	9	N	1			18
07	682 #	341	-0-	-341	-0-	341	2			N	-0-			18
08	372 #	294	-0-	-78	-0-	290	2	4	9	N	4			22
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	291	2	4	9	N	4			26
*10	341 #	254	-0-	-87	-0-	252	2	2	9	N	2			28
*11	330 #	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	N	3	25	0	6

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

TERRY 17		WELL #:		2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325				
06	1110 #	644	-0-	-466	-0-	620	2	24	9	N	22	17	0	37
07	1116 #	1114	-0-	-2	-0-	1081	2	33	9	N	30	43	0	24
08	1116 #	861	-0-	-255	-0-	840	2	21	9	N	19			43
09	746 R	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	N	12			55
*10	1116 #	591	-0-	-525	-0-	562	2	29	9	N	26	48	0	33
*11	1080 #	629	-0-	-451	-0-	599	2	30	9	N	27			60

L. FOSTER 8		WELL #:		3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406										
WESTBROOK 29			WELL #:		4	RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6946 - 7117			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		411 R	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	N	4	0		7
07		403 #	393	-0-	-10	-0-	385	2	8	9	N	7	0		5
08		403 #	344	-0-	-59	-0-	341	2	3	9	N	3			8
09		420 #	334	-0-	-86	-0-	331	2	3	9	N	3			11
10		434 #	317	-0-	-117	-0-	313	2	4	9	N	4	0		6
*11		420 #	328	-0-	-92	-0-	315	2	13	9	N	12			18

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

F. CONGER 7			WELL #:		3	RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7250 - 7406			
06	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2				N	-0-			-0-
07	558 #	489	-0-	-69	-0-	489	2				N	-0-			-0-
08	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	2				N	-0-			-0-
09	600 #	520	-0-	-80	-0-	519	2	1	9		N	1			1
10	620 #	481	-0-	-139	-0-	480	2	1	9		N	1	0		1
*11	510 #	471	-0-	-39	-0-	471	2				N	-0-			1

CARPER 12			WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7130 - 7234			
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9		N	4	0		6
07	248 #	209	-0-	-39	-0-	203	2	6	9		N	5	0		4
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	166	2	4	9		N	4			8
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	197	2	2	9		N	2			10
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	167	2	6	9		N	5	0		6
*11	240 #	123	-0-	-117	-0-	117	2	6	9		N	5			11

F. CONGER			WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7240 - 7460			
06	887 R	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9		N	6	0		12
07	912 R	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9		N	10	0		8
08	930 #	806	-0-	-124	-0-	799	2	7	9		N	6			14
09	917 R	917	-0-	-0-	-0-	913	2	4	9		N	4			18
10	930 #	890	-0-	-40	-0-	889	2	1	9		N	1	0		4
*11	900 #	830	-0-	-70	-0-	829	2	1	9		N	1			5

CARPER 12			WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7190 - 7314			
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-			3
07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9		N	1	0		2
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9		N	1			3
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9		N	1			4
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9		N	1	0		2
*11	350 R	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9		N	2			4

F. CONGER 7			WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7138 - 7273			
06	780 #	653	-0-	-127	-0-	653	2				N	-0-			-0-
07	806 #	595	-0-	-211	-0-	595	2				N	-0-			-0-
08	527 #	408	-0-	-119	-0-	407	2	1	9		N	1			1
09	660 #	499	-0-	-161	-0-	499	2				N	-0-			1
10	682 #	526	-0-	-156	-0-	525	2	1	9		N	1	0		1
*11	660 #	557	-0-	-103	-0-	557	2				N	-0-			1

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406									
RT FOSTER 11			WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7418 - 7520		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-			1
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	1 0		1
08	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-			1
09	270 #	239	-0-	-31	-0-	238	2	1	9	N	1			2
10	279 #	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	N	1	2 0		1
*11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1			2
RT FOSTER 10			WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7495 - 7523		
06	570 #	451	-0-	-119	-0-	450	2	1	9	N	1	3 0		3
07	527 #	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-	3 0		-0-
08	527 #	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-			-0-
09	510 #	331	-0-	-179	-0-	330	2	1	9	N	1			1
10	465 #	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-	1 0		-0-
*11	450 #	368	-0-	-82	-0-	367	2	1	9	N	1			1
RT FOSTER 18			WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7075 - 7168		
06	360 #	213	-0-	-147	-0-	213	2			N	-0-			1
07	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	1 0		-0-
08	1689 R	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1			1
09	2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			1
10	2146 R	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-	1 0		-0-
*11	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	N	1			1
F. CONGER 19			WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7115 - 7291		
06	660 #	573	-0-	-87	-0-	569	2	4	9	N	4	3 0		6
07	682 #	651	-0-	-31	-0-	647	2	4	9	N	4	7 0		3
08	682 #	586	-0-	-96	-0-	583	2	3	9	N	3			6
09	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			6
10	651 #	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-	5 0		1
*11	630 #	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-			1
F. CONGER 6			WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7188 - 7298		
06	240 #	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-			-0-
07	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08	217 #	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
FOSTER 8			WELL #:		5	RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7512 - 7639		
06	420 #	392	-0-	-28	-0-	389	2	3	9	N	3			152
07	465 #	432	-0-	-33	-0-	430	2	2	9	N	2			154
08	465 #	405	-0-	-60	-0-	402	2	3	9	N	3			157
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	417	2	1	9	N	1			158
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	364	2	2	9	N	2			160
*11	420 #	349	-0-	-71	-0-	348	2	1	9	N	1			161
F. CONGER 1			WELL #:		5	RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7363 - 7485		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406							
WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7106	- 7276
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		690 #	513	-0-	-177	-0-	507 2	6 9	N	5	9
07		713 #	585	-0-	-128	-0-	576 2	9 9	N	8	6
08		713 #	447	-0-	-266	-0-	443 2	4 9	N	4	10
09		510 #	417	-0-	-93	-0-	413 2	4 9	N	4	14
10		589 #	555	-0-	-34	-0-	548 2	7 9	N	6	8
*11		570 #	531	-0-	-39	-0-	524 2	7 9	N	6	14

F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7162	- 7263
06		510 #	487	-0-	-23	-0-	487 2		N	-0-	-0-
07		527 #	493	-0-	-34	-0-	493 2		N	-0-	-0-
08		527 #	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-	-0-
09		510 #	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-	-0-
10		527 #	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-	-0-
*11		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-	-0-

CARPER 12		WELL #:		5	RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7216	- 7346
06		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-
07		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-
08		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-	-0-
09		120 #	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-	-0-
10		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-	-0-
*11		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-

F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290	- 7403
06		330 #	272	-0-	-58	-0-	265 2	7 9	N	6	11
07		341 #	312	-0-	-29	-0-	303 2	9 9	N	8	7
08		279 #	268	-0-	-11	-0-	262 2	6 9	N	5	12
09		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	12
10		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-	2
*11		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	2

F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7144	- 7278
06		627 R	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-	-0-
07		946 R	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-	-0-
08		779 R	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-	-0-
09		894 R	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-	-0-
10		849 R	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-	-0-
*11		721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-	-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7507	- 7586
06		380 R	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	N	1	12
07		377 R	377	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	N	1	1
08		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	1
09		390 #	307	-0-	-83	-0-	306 2	1 9	N	1	2
10		403 #	332	-0-	-71	-0-	331 2	1 9	N	1	1
*11		390 #	287	-0-	-103	-0-	286 2	1 9	N	1	2

RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 7317	- 7418
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID ->	136548	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL	DEPTH	8780 PERF. 7110 - 7319	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	690 #	321	-0-	-369	-0-	318	2	3	9	N	3 0	5
07	713 #	456	-0-	-257	-0-	453	2	3	9	N	5 0	3
08	341 #	295	-0-	-46	-0-	293	2	2	9	N		5
09	330 #	308	-0-	-22	-0-	307	2	1	9	N		6
10	465 #	297	-0-	-168	-0-	296	2	1	9	N	5 0	2
*11	450 #	303	-0-	-147	-0-	301	2	2	9	N		4
F. CONGER		WELL #:		306	RRCID ->	136549	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL	DEPTH	8900 PERF. 7160 - 7267	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID ->	136972	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL	DEPTH	8654 PERF. 8050 - 8224	
06	810 #	451	-0-	-359	-0-	438	2	13	9	Y	12 1	8
07	1023 #	652	-0-	-371	-0-	637	2	15	9	Y	12 1	10
08	1023 #	549	-0-	-474	-0-	537	2	12	9	Y	12 1	9
09	990 #	773	-0-	-217	-0-	759	2	14	9	Y	12 1	10
10	651 #	559	-0-	-92	-0-	544	2	15	9	Y	12 1	12
*11	648 R	648	-0-	-0-	-0-	633	2	15	9	Y	12 1	14
RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID ->	137437	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL	DEPTH	7754 PERF. 7576 - 7661	
06	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-	6 0	6
07	682 #	667	-0-	-15	-0-	667	2		N	-0-	6 0	-0-
08	682 #	602	-0-	-80	-0-	602	2		N	-0-		-0-
09	660 #	398	-0-	-262	-0-	398	2		N	-0-		-0-
10	682 #	405	-0-	-277	-0-	405	2		N	-0-		-0-
*11	660 #	411	-0-	-249	-0-	411	2		N	-0-		-0-
GLASS "C"		WELL #:		804	RRCID ->	138342	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL	DEPTH	8300 PERF. 7622 - 8154	
06	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	2		Y	-0-		-0-
07	806 #	757	-0-	-49	-0-	757	2		Y	-0-		-0-
08	806 #	668	-0-	-138	-0-	668	2		Y	-0-		-0-
09	780 #	725	-0-	-55	-0-	725	2		Y	-0-		-0-
10	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	2		Y	-0-		-0-
*11	750 #	723	-0-	-27	-0-	723	2		Y	-0-		-0-
FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID ->	138347	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL	DEPTH	8300 PERF. 7629 - 7925	
06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9 0	1
07	600 R	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	Y	9 0	1
08	620 #	509	-0-	-111	-0-	501	2	8	9	Y	7 0	1
09	600 #	556	-0-	-44	-0-	547	2	9	9	Y	8 0	1
10	620 #	583	-0-	-37	-0-	570	2	13	9	Y	12 0	1
*11	602 R	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	Y	14 0	1
RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL	DEPTH	8250 PERF. 7527 - 8097	
06	600 #	582	-0-	-18	-0-	575	2	7	9	Y	6 0	1
07	620 #	616	-0-	-4	-0-	614	2	2	9	Y	3 0	-0-
08	589 #	536	-0-	-53	-0-	529	2	7	9	Y	5 0	1
09	606 R	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	Y	4 0	1
10	620 #	553	-0-	-67	-0-	549	2	4	9	Y	5 0	-0-
*11	600 #	582	-0-	-18	-0-	575	2	7	9	Y	6 0	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406												
F. CONGER 19			WELL #:		7	RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH		7620	PERF. 7143 - 7323				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07		372 #	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08		217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09		240 R	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*10		186 #	116	-0-	-68	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*11		180 #	112	-0-		-0-	112	2			N	-0-					-0-
F. CONGER 6			WELL #:		7	RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH		7580	PERF. 7185 - 7354				
06		150 #	126	-0-	-24	-0-	117	2	9	9	N	8					38
07		171 R	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	N	10					48
08		155 #	143	-0-	-12	-0-	131	2	12	9	N	11					59
09		150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	53	1			6
*10		186 #	124	-0-	-62	-0-	118	2	6	9	N	5					11
*11		180 #	128	-0-	-52	-0-	124	2	4	9	N	4					15
WESTBROOK 29			WELL #:		7	RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH		7450	PERF. 7015 - 7233				
06		688 R	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3	2	0			5
07		620 #	558	-0-	-62	-0-	555	2	3	9	N	3	5	0			3
08		620 #	603	-0-	-17	-0-	601	2	2	9	N	2					5
09		693 R	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					7
*10		713 #	468	-0-	-245	-0-	465	2	3	9	N	3	6	0			4
*11		690 #	450	-0-	-240	-0-	449	2	1	9	N	1					5
RT FOSTER 18			WELL #:		3	RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH		7420	PERF. 7042 - 7166				
06		942 R	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	2	0			5
07		985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	5	0			-0-
08		930 #	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09		930 #	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*10		992 #	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*11		960 #	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					-0-
WESTBROOK 32			WELL #:		7	RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 6796 - 7003				
06		660 #	317	-0-	-343	-0-	314	2	3	9	N	3	2	0			4
07		682 #	424	-0-	-258	-0-	422	2	2	9	N	2	4	0			2
08		682 #	527	-0-	-155	-0-	525	2	2	9	N	2					4
09		512 R	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					5
*10		434 #	389	-0-	-45	-0-	387	2	2	9	N	2	4	0			3
*11		510 #	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					3
WESTBROOK 8			WELL #:		6	RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH		7725	PERF. 7434 - 7573				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTBROOK 5			WELL #:		4	RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH		7626	PERF. 7262 - 7372				
06		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	1	0			1
07		279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-	1	0			-0-
08		279 #	188	-0-	-91	-0-	187	2	1	9	N	1					1
09		1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					1
*10		434 #	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-	1	0			-0-
*11		420 #	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
WESTBROOK 32		WELL #:		6	RRCID ->	140138	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL	DEPTH	7254	PERF.	6641 - 6945		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			6
07		270 R	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1			7
08		248 #	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	Y	2			9
09		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			9
10		279 #	224	-0-	-55	-0-	223	2	1	9	Y	1			10
*11		270 #	239	-0-	-31	-0-	218	2	21	9	Y	19			29

WESTBROOK 32		WELL #:		8	RRCID ->	140288	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL	DEPTH	7330	PERF.	6839 - 6978		
06		390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-			-0-
07		403 #	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-			-0-
08		403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-			-0-
09		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
10		403 #	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-			-0-
*11		390 #	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #:		2131	RRCID ->	140484	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7509 - 8013		
06		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-			-0-
07		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
08		496 #	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
09		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	459	-0-	-0-	459	459	2			Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	453	-0-	-0-	912	453	2			Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		9	RRCID ->	140532	COMPL. DATE	12/29/1991	TOTAL	DEPTH	7560	PERF.	7289 - 7355		
06		600 #	387	-0-	-213	-0-	387	2			N	-0-			-0-
07		784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
08		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
09		649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
10		775 #	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-			-0-
*11		750 #	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #:		813	RRCID ->	140605	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7753 - 8143		
06		390 #	386	-0-	-4	-0-	385	2	1	9	Y	1	2 0		-0-
07		434 #	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
08		434 #	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
09		420 #	388	-0-	-32	-0-	380	2	8	9	Y	7	6 0		1
10		434 #	377	-0-	-57	-0-	371	2	6	9	Y	5	5 0		1
*11		390 #	365	-0-	-25	-0-	359	2	6	9	Y	5	6 0		-0-

GLASS "F"		WELL #:		412	RRCID ->	140606	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7731 - 8219		
06		90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
07		93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
08		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
09		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
*11		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		5	RRCID ->	140740	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL	DEPTH	7756	PERF.	7319 - 7667		
06		754 R	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	1 0		2
07		976 R	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1	2 0		1
08		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1			2
09		923 R	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1			3
10		899 #	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-	2 0		1
*11		870 #	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-			1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
ALLEIN "A"		WELL #:		228	RRCID ->		140784	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 8001	-	8292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	275	-0-	275	1137	275	2			Y	-0-			-0-
07	1337 R	200	-0-	-1137	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
10	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
*11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #:		724	RRCID ->		140789	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7691	-	8251
06	480 #	356	-0-	-124	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
07	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
09	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
10	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
*11	480 #	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #:		924	RRCID ->		140790	COMPL. DATE	12/11/1985	TOTAL DEPTH	8394	PERF. 7816	-	8313
06	1050 #	966	-0-	-84	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
07	1085 #	999	-0-	-86	-0-	999	2			Y	-0-			-0-
08	1085 #	968	-0-	-117	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
09	990 #	984	-0-	-6	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
10	1023 #	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-			-0-
*11	960 #	920	-0-	-40	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
GRIGSBY		WELL #:		1314	RRCID ->		140889	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7797	-	8178
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
09	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
*11	360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
GLASS "F"		WELL #:		312	RRCID ->		140890	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7636	-	8136
06	300 #	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
07	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
09	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
10	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
*11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
GLASS "F"		WELL #:		612	RRCID ->		140891	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7693	-	8176
06	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
08	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	210	-0-	210	423	210	2			Y	-0-			-0-
GLASS -K-		WELL #:		204	RRCID ->		140892	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7795	-	8174
06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
07	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-			-0-
08	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
09	510 #	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
10	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
*11	510 #	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC RAY "C"				//CONT.// 20097 700 253406 WELL #: 203		ASSOCIATED RRCID -> 140918		49B COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617		- 8160		CNTY: STERLING	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	480 #	324	-0-	-156	-0-	324	2			Y	-0-					-0-	
07	465 #	320	-0-	-145	-0-	320	2			Y	-0-					-0-	
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-	
09	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-	
10	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-	
*11	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-	

HILDEBRAND				WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603		- 8111			
06	570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-	
07	589 #	528	-0-	-61	-0-	528	2			Y	-0-					-0-	
08	589 #	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-	
09	570 #	514	-0-	-56	-0-	514	2			Y	-0-					-0-	
10	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-					-0-	
*11	570 #	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-	

HILDEBRAND				WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005		- 8051			
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GLASS "C"				WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721		- 8153			
06	750 #	692	-0-	-58	-0-	685	2	7	9	Y	6	6	0			1	
07	775 #	672	-0-	-103	-0-	664	2	8	9	Y	7	7	0			1	
08	744 #	674	-0-	-70	-0-	667	2	7	9	Y	6	6	0			1	
09	690 #	676	-0-	-14	-0-	674	2	2	9	Y	2	3	0			-0-	
10	713 #	690	-0-	-23	-0-	680	2	10	9	Y	9	8	0			1	
*11	702 R	702	-0-	-0-	-0-	690	2	12	9	Y	11	11	0			1	

WESTBROOK 29				WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657		- 7112			
06	480 #	325	-0-	-155	-0-	312	2	13	9	N	12	11	0			23	
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20	9	N	18	27	0			14	
08	516 R	516	-0-	-0-	-0-	503	2	13	9	N	12					26	
09	360 #	336	-0-	-24	-0-	328	2	8	9	N	7					33	
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	520	2	18	9	N	16	29	0			20	
*11	480 #	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-					20	

WESTBROOK				WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217		- 8069			
06	795 R	795	-0-	-0-	-0-	780	2	15	9	Y	14	13	0			2	
07	775 #	738	-0-	-37	-0-	729	2	9	9	Y	8	9	0			1	
08	806 #	731	-0-	-75	-0-	722	2	9	9	Y	8	8	0			1	
09	810 #	719	-0-	-91	-0-	705	2	14	9	Y	13	12	0			2	
10	837 #	701	-0-	-136	-0-	683	2	18	9	Y	16	16	0			2	
*11	810 #	679	-0-	-131	-0-	664	2	15	9	Y	14	15	0			1	

GLASS "A"				WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669		- 7852			
06	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-	
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-	
08	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-	
09	390 #	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	387	-0-	387	-0-	387	2			Y	-0-					-0-	
*11	DLQ G-10	373	-0-	373	-0-	760	373	2		Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
F. CONGER 6		WELL #:		8	RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7129 - 7304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7655 - 8105			
06	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
09	390 #	389	-0-	-1	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
10	403 #	389	-0-	-14	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
*11	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	2		Y	-0-			-0-

CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7508 - 7770			
06	450 #	440	-0-	-10	-0-	439	2	1 9	N	1			2
07	496 #	401	-0-	-95	-0-	400	2	1 9	N	1			3
08	496 #	317	-0-	-179	-0-	315	2	2 9	N	2	2 0		3
09	480 #	364	-0-	-116	-0-	363	2	1 9	N	1	2 0		2
10	465 #	386	-0-	-79	-0-	384	2	2 9	N	2	2 0		2
*11	450 #	291	-0-	-159	-0-	290	2	1 9	N	1			3

RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7011 - 7114			
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		6	RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290 - 7398			
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1 9	N	1			1
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1 9	N	1	1 0		1
08	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			1
09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			1
10	581 R	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1 9	N	1	1 0		1
*11	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			1

L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7510 - 7718			
06	676 R	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1 9	N	1			2
07	682 #	654	-0-	-28	-0-	653	2	1 9	N	1			3
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3 9	N	3	2 0		4
09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2 9	N	2	3 0		3
10	812 R	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2 9	N	2	3 0		2
*11	750 #	705	-0-	-45	-0-	703	2	2 9	N	2			4

TERRY 7		WELL #:		3	RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7434 - 7564			
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
08	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*11	390 #	272	-0-	-118	-0-	272	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
F. CONGER 7		WELL #:		7	RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114 -	7218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY		WELL #:		606	RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7272 -	7438	
06	570 #	488	-0-	-82	-0-	488	2		N	-0-		1
07	806 #	617	-0-	-189	-0-	616	2	1 9	N	1	0	1
08	806 #	530	-0-	-276	-0-	530	2		N	-0-		1
09	780 #	605	-0-	-175	-0-	605	2		N	-0-		1
10	620 #	318	-0-	-302	-0-	317	2	1 9	N	1	0	1
*11	600 #	456	-0-	-144	-0-	456	2		N	-0-		1

TERRY		WELL #:		7	RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7314 -	7494	
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-		-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-		-0-
08	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2		N	-0-		-0-
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-		-0-
10	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-		-0-
*11	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #:		7	RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076 -	7152	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

F. CONGER 1		WELL #:		7	RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334 -	7502	
06	600 #	545	-0-	-55	-0-	545	2		N	-0-		-0-
07	620 #	579	-0-	-41	-0-	579	2		N	-0-		-0-
08	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	2		N	-0-		-0-
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-
10	589 #	318	-0-	-271	-0-	318	2		N	-0-		-0-
*11	570 #	253	-0-	-317	-0-	253	2		N	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7	RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420 -	7639	
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-		-0-
08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1 9	N	1		1
09	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		1
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1 9	N	1	0	1
*11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		1

F. CONGER 7		WELL #:		8	RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248 -	7342	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406							
TERRY		WELL #:		609	RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 7260	- 7400
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
F. CONGER 1		WELL #:		8	RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6980	- 7429
06	420 #	360	-0-	-60	-0-	358	2	2 9 N	2	2 0	4
07	434 #	430	-0-	-4	-0-	426	2	4 9 N	4	5 0	3
08	403 #	362	-0-	-41	-0-	360	2	2 9 N	2		5
09	390 #	351	-0-	-39	-0-	350	2	1 9 N	1		6
10	434 #	330	-0-	-104	-0-	329	2	1 9 N	1	6 0	1
*11	420 #	326	-0-	-94	-0-	326	2	N	-0-		1
F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7081	- 7376
06	810 #	651	-0-	-159	-0-	651	2	N	-0-		-0-
07	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	2	N	-0-		-0-
08	961 #	573	-0-	-388	-0-	573	2	N	-0-		-0-
09	930 #	575	-0-	-355	-0-	574	2	1 9 N	1		1
10	961 #	551	-0-	-410	-0-	551	2	N	-0-		1
*11	660 #	543	-0-	-117	-0-	543	2	N	-0-		1
WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6868	- 7028
06	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		1
07	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-	1 0	-0-
08	775 #	656	-0-	-119	-0-	655	2	1 9 N	1		1
09	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		1
10	1023 #	963	-0-	-60	-0-	962	2	1 9 N	1	1 0	1
*11	990 #	914	-0-	-76	-0-	906	2	8 9 N	7		8
F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7079	- 7296
06	690 #	686	-0-	-4	-0-	685	2	1 9 N	1	1 0	1
07	744 #	710	-0-	-34	-0-	708	2	2 9 N	2	2 0	1
08	744 #	653	-0-	-91	-0-	652	2	1 9 N	1		2
09	720 #	685	-0-	-35	-0-	685	2	N	-0-		2
10	713 #	673	-0-	-40	-0-	673	2	N	-0-	2 0	-0-
*11	690 #	668	-0-	-22	-0-	668	2	N	-0-		-0-
F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6967	- 7302
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6996	- 7363
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//			253406													
WESTBROOK 28			WELL #:			6	RRCID -> 146411			COMPL. DATE 07/30/1993			TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6692 -	6920			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASS, FRANK 16			WELL #:			2	RRCID -> 146994			COMPL. DATE 10/01/1985			TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8097 -	8234			
06	480 #	413	-0-	-67	-0-	406	2	7 9	Y	6	6 0	4							
07	527 #	391	-0-	-136	-0-	383	2	8 9	Y	7	6 0	5							
08	527 #	345	-0-	-182	-0-	339	2	6 9	Y	5	6 0	4							
09	510 #	464	-0-	-46	-0-	456	2	8 9	Y	7	6 0	5							
10	465 #	401	-0-	-64	-0-	393	2	8 9	Y	7	6 0	6							
*11	422 R	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8 9	Y	7	6 0	7							
GRIGSBY"10"			WELL #:			1	RRCID -> 146996			COMPL. DATE 02/04/1985			TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7833 -	7890			
06	360 #	229	-0-	-131	-0-	222	2	7 9	Y	6	6 1	4							
07	310 #	174	-0-	-136	-0-	166	2	8 9	Y	7	6 1	5							
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6 9	Y	5	6 1	4							
09	789 R	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8 9	Y	7	6 1	5							
10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8 9	Y	7	6 1	6							
*11	712 R	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8 9	Y	7	6 1	7							
PRICE 7			WELL #:			2	RRCID -> 148442			COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7544 -	7745			
06	828 R	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6 9	N	5		11							
07	880 R	880	-0-	-0-	-0-	877	2	3 9	N	3		14							
08	848 R	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10 9	N	9	10 0	13							
09	919 R	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7 9	N	6	10 0	9							
10	895 R	895	-0-	-0-	-0-	887	2	8 9	N	7	10 0	6							
*11	866 R	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7 9	N	6		12							
ALLEIN			WELL #:			122	RRCID -> 148443			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7947 -	8346			
06	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2		Y	-0-		-0-							
07	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2		Y	-0-		-0-							
08	527 #	459	-0-	-68	-0-	459	2		Y	-0-		-0-							
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-		-0-							
10	496 #	399	-0-	-97	-0-	399	2		Y	-0-		-0-							
*11	480 #	471	-0-	-9	-0-	471	2		Y	-0-		-0-							
GLASS "H"			WELL #:			432	RRCID -> 148455			COMPL. DATE 05/04/1982			TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7517 -	8080			
06	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2		Y	-0-		-0-							
07	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-		-0-							
08	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2		Y	-0-		-0-							
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-		-0-							
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	212	2		Y	-0-		-0-							
*11	DLQ G-10	217	-0-	217	429	217	2		Y	-0-		-0-							
RAY			WELL #:			202	RRCID -> 148459			COMPL. DATE 11/19/1977			TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7528 -	8052			
06	450 #	448	-0-	-2	-0-	434	2	14 9	Y	13	12 0	2							
07	465 #	437	-0-	-28	-0-	427	2	10 9	Y	9	10 0	1							
08	434 #	395	-0-	-39	-0-	387	2	8 9	Y	7	7 0	1							
09	450 #	273	-0-	-177	-0-	272	2	1 9	Y	1	2 0	-0-							
10	465 #	354	-0-	-111	-0-	344	2	10 9	Y	9	8 0	1							
*11	450 #	378	-0-	-72	-0-	368	2	10 9	Y	9	9 0	1							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
L. FOSTER 4		WELL #:		5	RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7472 - 7741			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 #	550	-0-	-260	-0-	548	2	2	9	N	2			5
07	837 #	526	-0-	-311	-0-	525	2	1	9	N	1			6
08	620 #	504	-0-	-116	-0-	502	2	2	9	N	2	4 0		4
09	949 R	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2	3 0		3
10	755 R	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2	3 0		2
*11	540 #	465	-0-	-75	-0-	463	2	2	9	N	2			4

PRICE 17				WELL #:	2	RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7453 - 7822		
06	900 #	563	-0-	-337	-0-	530	2	33	9	N	30			54
07	806 #	670	-0-	-136	-0-	647	2	23	9	N	21			75
08	713 #	490	-0-	-223	-0-	434	2	56	9	N	51	51 0		75
09	600 #	468	-0-	-132	-0-	432	2	36	9	N	33	57 0		51
10	682 #	681	-0-	-1	-0-	634	2	47	9	N	43	58 0		36
*11	660 #	596	-0-	-64	-0-	555	2	41	9	N	37			73

PRICE 7				WELL #:	3	RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7478 - 7888		
06	630 #	420	-0-	-210	-0-	396	2	24	9	N	22			54
07	465 #	421	-0-	-44	-0-	406	2	15	9	N	14			68
08	434 #	426	-0-	-8	-0-	386	2	40	9	N	36	46 0		58
09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	418	2	25	9	N	23	44 0		37
10	442 R	442	-0-	-0-	-0-	408	2	34	9	N	31	42 0		26
*11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	392	2	28	9	N	25			51

GLASS				WELL #:	324	RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
06	750 #	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
07	775 #	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
08	775 #	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-			-0-
09	720 #	700	-0-	-20	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
10	744 #	705	-0-	-39	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
*11	720 #	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-			-0-

GLASS				WELL #:	424	RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
06	420 #	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
07	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
08	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
09	420 #	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	397	-0-	397	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	217	-0-	217	-0-	614	2	4	9	Y	4	4 0		-0-

GLASS				WELL #:	624	RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS				WELL #:	824	RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH	8435	PERF. N/A		
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
*11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
GLASS		WELL #:		1324	RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 #	588	-0-	-12	-0-	588	2	Y	-0-			-0-
07	620 #	610	-0-	-10	-0-	610	2	Y	-0-			-0-
08	651 #	560	-0-	-91	-0-	560	2	Y	-0-			-0-
09	633 R	633	-0-	-30	-0-	633	2	Y	-0-			-0-
*10	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2	Y	-0-			-0-
*11	600 #	598	-0-	-2	-0-	598	2	Y	-0-			-0-

ALLEIN		WELL #:		222	RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	N/A	
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
*10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-			-0-
*11	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2	Y	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		5	RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	N/A	
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-			-0-
07	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	2	Y	-0-			-0-
08	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2	Y	-0-			-0-
09	360 #	302	-0-	-58	-0-	302	2	Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	265	-0-	265	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	358	-0-	358	-0-	623	2	4 9 Y	4			4

ALLEIN		WELL #:		422	RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	N/A	
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	444	2	8 9 Y	7	7 0		1
07	496 #	318	-0-	-178	-0-	316	2	2 9 Y	2	3 0		-0-
08	496 #	360	-0-	-136	-0-	360	2	Y	-0-			-0-
09	480 #	378	-0-	-102	-0-	376	2	2 9 Y	2	2 0		-0-
*10	496 #	483	-0-	-13	-0-	480	2	3 9 Y	3	3 0		-0-
*11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3 9 Y	3	3 0		-0-

RAY 30		WELL #:		6	RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	N/A	
06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	327	2	11 9 Y	10			10
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7 9 Y	6	12 0		4
08	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2	Y	-0-			4
09	330 #	329	-0-	-1	-0-	327	2	2 9 Y	2			6
*10	341 #	340	-0-	-1	-0-	338	2	2 9 Y	2			8
*11	330 #	328	-0-	-2	-0-	327	2	1 9 Y	1			9

FLINT -B-		WELL #:		201	RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS "A"		WELL #:		413	RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A	
06	450 #	406	-0-	-44	-0-	399	2	7 9 Y	6	5 0		1
07	465 #	416	-0-	-49	-0-	412	2	4 9 Y	4	5 0		-0-
08	465 #	362	-0-	-103	-0-	358	2	4 9 Y	4	4 0		-0-
09	420 #	280	-0-	-140	-0-	271	2	9 9 Y	8	7 0		1
*10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	431	2	26 9 Y	24	23 0		2
*11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	467	2	42 9 Y	38	37 0		3

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406														
GRIGSBY			WELL #:		114	RRCID -> 152051			COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GRIGSBY			WELL #:		214	RRCID -> 152052			COMPL. DATE 01/00/1978			TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A							
06	37 R		37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-					-0-	
07	62 #		40	-0-	-22	-0-	40	2				Y	-0-					-0-	
08	62 #		44	-0-	-18	-0-	44	2				Y	-0-					-0-	
09	60 #		46	-0-	-14	-0-	46	2				Y	-0-					-0-	
10	37 R		37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-					-0-	
*11	39 R		39	-0-	-0-	-0-	39	2				Y	-0-					-0-	
GRIGSBY			WELL #:		314	RRCID -> 152053			COMPL. DATE 10/00/1980			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
06	120 #		91	-0-	-29	-0-	91	2				Y	-0-					-0-	
07	100 R		100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					-0-	
08	93 #		89	-0-	-4	-0-	89	2				Y	-0-					-0-	
09	97 R		97	-0-	-0-	-0-	97	2				Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10		98	-0-	98	-0-	98	2				Y	-0-					-0-	
*11	DLQ G-10		92	-0-	92	-0-	190	2				Y	-0-					-0-	
HILDEBRAND			WELL #:		7320	RRCID -> 152064			COMPL. DATE 10/14/1985			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A							
06	437 R		437	-0-	-0-	-0-	437	2				Y	-0-					-0-	
07	434 #		414	-0-	-20	-0-	414	2				Y	-0-					-0-	
08	434 #		408	-0-	-26	-0-	408	2				Y	-0-					-0-	
09	450 #		394	-0-	-56	-0-	394	2				Y	-0-					-0-	
10	465 #		407	-0-	-58	-0-	407	2				Y	-0-					-0-	
*11	450 #		415	-0-	-35	-0-	415	2				Y	-0-					-0-	
GRIGSBY			WELL #:		1214	RRCID -> 152068			COMPL. DATE 07/15/1986			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A							
06	690 #		646	-0-	-44	-0-	629	2	17	9	Y	15	14	0				2	
07	713 #		646	-0-	-67	-0-	637	2	9	9	Y	8	9	0				1	
08	713 #		631	-0-	-82	-0-	623	2	8	9	Y	7	7	0				1	
09	660 #		560	-0-	-100	-0-	549	2	11	9	Y	10	9	0				2	
10	682 #		290	-0-	-392	-0-	288	2	2	9	Y	2	4	0				-0-	
*11	660 #		344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-						-0-	
HILDEBRAND			WELL #:		106	RRCID -> 152075			COMPL. DATE 06/22/1992			TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A							
06	402 R		402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-						-0-	
07	341 #		327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-						-0-	
08	341 #		281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-						-0-	
09	390 #		265	-0-	-125	-0-	265	2			Y	-0-						-0-	
10	DLQ G-10		243	-0-	243	-0-	243	2			Y	-0-						-0-	
*11	DLQ G-10		285	-0-	285	-0-	528	2			Y	-0-						-0-	
RAY A			WELL #:		2431	RRCID -> 152080			COMPL. DATE 08/19/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
06	618 R		618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-						-0-	
07	589 R		589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-						-0-	
08	620 #		550	-0-	-70	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	0				-0-	
09	630 #		574	-0-	-56	-0-	574	2			Y	-0-						-0-	
10	651 #		571	-0-	-80	-0-	571	2			Y	-0-						-0-	
*11	630 #		555	-0-	-75	-0-	555	2			Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC				//CONT.//	253406												
RAY B				WELL #:	503	RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH		8500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	390 #	377	-0-	-13	-0-		362	2	15	9	Y	14	13	0			2
07	403 #	369	-0-	-34	-0-		366	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
08	403 #	335	-0-	-68	-0-		328	2	7	9	Y	6	5	0			1
09	390 #	369	-0-	-21	-0-		365	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	403 #	385	-0-	-18	-0-		379	2	6	9	Y	5	5	0			1
*11	390 #	359	-0-	-31	-0-		353	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
RAY				WELL #:	102	RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH		7900	PERF. N/A				
06	330 #	251	-0-	-79	-0-		249	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	346 R	346	-0-	-0-	-0-		336	2	10	9	Y	9	8	0			1
08	341 #	286	-0-	-55	-0-		280	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-		339	2	6	9	Y	5	4	0			1
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-		358	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*11	330 #	275	-0-	-55	-0-		268	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
REYNOLDS 3A				WELL #:	2	RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7417 - 7752				
06	570 #	392	-0-	-178	-0-		392	2			N	-0-					-0-
07	496 #	452	-0-	-44	-0-		452	2			N	-0-					-0-
08	868 R	868	-0-	-0-	-0-		868	2			N	-0-					-0-
09	631 R	631	-0-	-0-	-0-		631	2			N	-0-					-0-
10	582 R	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-					-0-
*11	750 #	448	-0-	-302	-0-		448	2			N	-0-					-0-
REYNOLDS 3A				WELL #:	3	RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7452 - 7809				
06	540 #	274	-0-	-266	-0-		272	2	2	9	N	2					8
07	496 #	470	-0-	-26	-0-		469	2	1	9	N	1					9
08	496 #	392	-0-	-104	-0-		389	2	3	9	N	3	6	0			6
09	469 R	469	-0-	-0-	-0-		466	2	3	9	N	3	5	0			4
10	524 R	524	-0-	-0-	-0-		522	2	2	9	N	2	4	0			2
*11	450 #	369	-0-	-81	-0-		366	2	3	9	N	3					5
MAHAFFEY				WELL #:	22A	RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7547 - 7599				
06	1140 #	996	-0-	-144	-0-		989	2	7	9	N	6					27
07	1085 #	960	-0-	-125	-0-		948	2	12	9	N	11					38
08	1085 #	785	-0-	-300	-0-		781	2	4	9	N	4					42
09	990 #	863	-0-	-127	-0-		854	2	9	9	N	8					50
10	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-		1088	2	4	9	N	4					54
*11	990 #	834	-0-	-156	-0-		816	2	18	9	N	16					70
REYNOLDS 4				WELL #:	2	RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH		8153	PERF. 7665 - 7738				
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-		381	2			Y	-0-					16
07	372 #	367	-0-	-5	-0-		367	2			Y	-0-					16
08	341 #	260	-0-	-81	-0-		260	2			Y	-0-					16
09	390 #	362	-0-	-28	-0-		362	2			Y	-0-					16
10	403 #	341	-0-	-62	-0-		341	2			Y	-0-					16
*11	398 R	398	-0-	-0-	-0-		398	2			Y	-0-					16
PRICE 7				WELL #:	4	RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH		8085	PERF. 7477 - 7719				
06	720 #	406	-0-	-314	-0-		385	2	21	9	N	19					36
07	620 #	469	-0-	-151	-0-		457	2	12	9	N	11					47
08	556 R	556	-0-	-0-	-0-		522	2	34	9	N	31	32	0			46
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-		439	2	22	9	N	20	35	0			31
10	567 R	567	-0-	-0-	-0-		539	2	28	9	N	25	35	0			21
*11	540 #	477	-0-	-63	-0-		453	2	24	9	N	22					43

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
PRICE 18		WELL #:		2	RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7574 - 7741	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		810 #	780	-0-	-30	-0-	772	2	8 9	N	7	19
07		806 #	768	-0-	-38	-0-	764	2	4 9	N	4	23
08		806 #	705	-0-	-101	-0-	695	2	10 9	N	9	17
09		810 R	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8 9	N	7	11
10		806 #	751	-0-	-55	-0-	742	2	9 9	N	8	7
*11		780 #	716	-0-	-64	-0-	708	2	8 9	N	7	14
REYNOLDS 4		WELL #:		3	RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7560 - 7712	
06		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-	29
07		341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2		Y	-0-	29
08		310 #	217	-0-	-93	-0-	217	2		Y	-0-	29
09		330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2		Y	-0-	29
10	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	306	2		Y	-0-	29
*11	DLQ	G-10	276	-0-	276	582	276	2		Y	-0-	29
REYNOLDS 4		WELL #:		4	RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7678 - 7681	
06		360 #	136	-0-	-224	-0-	136	2		Y	-0-	3
07		217 #	150	-0-	-67	-0-	149	2	1 9	Y	1	4
08		217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2		Y	-0-	4
09		180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2		Y	-0-	4
10		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-	4
*11		150 #	129	-0-	-21	-0-	128	2	1 9	Y	1	5
REYNOLDS 4		WELL #:		6	RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7632 - 7633	
06		600 #	96	-0-	-504	-0-	96	2		Y	-0-	66
07		496 #	128	-0-	-368	-0-	127	2	1 9	Y	1	67
08		248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2		Y	-0-	67
09		120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		Y	-0-	67
10	DLQ	G-10	151	-0-	151	151	151	2		Y	-0-	67
*11	DLQ	G-10	189	-0-	189	340	189	2		Y	-0-	67
REYNOLDS 4		WELL #:		5	RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7518 - 7716	
06		390 #	197	-0-	-193	-0-	197	2		Y	-0-	1
07		310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2		Y	-0-	1
08		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-	1
09		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-	1
10		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-	1
*11		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-	1
BADE, SARAH "16"		WELL #:		1	RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7342 - 7813	
06		660 #	629	-0-	-31	-0-	627	2	2 9	N	2	137
07		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2 9	N	2	139
08		896 R	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3 9	N	3	142
09		954 R	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2 9	N	2	144
10		1023 #	797	-0-	-226	-0-	797	2		N	-0-	144
*11		990 #	715	-0-	-275	-0-	715	2		N	-0-	144
REYNOLDS 4		WELL #:		7	RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7617 - 7740	
06		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406											
REYNOLDS 32			WELL #:		1	RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7541 - 7692			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ	G-10	284	-0-	284	760	282	2	2	9	Y	2			30	
07	DLQ	G-10	530	-0-	530	1290	526	2	4	9	Y	4			34	
08		1863 R	573	-0-	-1290	-0-	570	2	3	9	Y	3	34	0	3	
09		270 #	144	-0-	-126	-0-	141	2	3	9	Y	3			6	
10		527 #	96	-0-	-431	-0-	93	2	3	9	Y	3			9	
*11		607 R	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5			14	
REYNOLDS 4			WELL #:		8	RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH		7975	PERF. 7557 - 7692			
06		450 #	139	-0-	-311	-0-	139	2			Y	-0-			3	
07		418 R	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1			4	
08		341 #	204	-0-	-137	-0-	204	2			Y	-0-			4	
09		210 #	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-			4	
10	DLQ	G-10	308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-			4	
*11	DLQ	G-10	270	-0-	270	578	270	2			Y	-0-			4	
REYNOLDS 32			WELL #:		3	RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH		7975	PERF. 7552 - 7754			
06	DLQ	G-10	312	-0-	312	1028	303	2	9	9	Y	8			60	
07	DLQ	G-10	537	-0-	537	1565	518	2	19	9	Y	17			77	
08		1988 R	423	-0-	-1565	-0-	410	2	13	9	Y	12	77	1	12	
09		360 #	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-			12	
10		527 #	277	-0-	-250	-0-	277	2			Y	-0-			12	
*11		510 #	306	-0-	-204	-0-	306	2			Y	-0-			12	
WESTBROOK 21			WELL #:		6	RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH		7325	PERF. 6791 - 6949			
06		1260 #	641	-0-	-619	-0-	629	2	12	9	Y	11			117	
07		1302 #	1131	-0-	-171	-0-	1116	2	15	9	Y	14			131	
08		1302 #	1042	-0-	-260	-0-	1031	2	11	9	Y	10			141	
09		873 R	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	Y	13			154	
10		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	Y	13			167	
*11		1080 #	1025	-0-	-55	-0-	1018	2	7	9	Y	6			173	
RW FOSTER 16			WELL #:		1	RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH		7270	PERF. 6709 - 6925			
06		240 #	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-			-0-	
07		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-	
08		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-	
09		330 #	316	-0-	-14	-0-	315	2	1	9	Y	1			1	
10	DLQ	G-10	206	-0-	206	206	205	2	1	9	Y	1			2	
*11	DLQ	G-10	281	-0-	281	487	281	2			Y	-0-			2	
ALLEIN "A"			WELL #:		427	RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7941 - 8375	
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-	
07		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-	
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-	
09		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-	
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-	
*11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-	
GLASS			WELL #:		124	RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8016	PERF. 7747 - 7948	
06		210 #	124	-0-	-86	-0-	124	2			Y	-0-			-0-	
07		217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-			-0-	
08		186 #	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-			-0-	
09		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-			-0-	
*11	DLQ	G-10	175	-0-	175	341	175	2			Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406										
GLASS			WELL #:		1924	RRCID -> 172222		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7783	-	8196
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		600 #	346	-0-	-254	-0-	337	2	9	9	Y	8	8 0		1
07		368 R	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	Y	6	6 0		1
08		423 R	423	-0-	-0-	-0-	408	2	15	9	Y	14	14 0		1
09		436 R	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	Y	13	12 0		2
*10		457 R	457	-0-	-0-	-0-	439	2	18	9	Y	16	16 0		2
*11		508 R	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35	9	Y	32	32 0		2
RW FOSTER 16			WELL #:		2	RRCID -> 173863		COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL	DEPTH	7340	PERF. 6755	-	6996
06		420 #	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
07		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
08		434 #	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
09		420 #	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	393	2			Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	392	-0-	392	785	392	2			Y	-0-			-0-
TERRY 16			WELL #:		4	RRCID -> 174346		COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL	DEPTH	7550	PERF. 7123	-	7155
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	14B2	EXT	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-			-0-
RW FOSTER 16			WELL #:		3	RRCID -> 174477		COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL	DEPTH	7252	PERF. 6649	-	6896
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TERRY 15			WELL #:		3	RRCID -> 174478		COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL	DEPTH	7400	PERF. 6965	-	7008
06	1200	#	1013	-0-	-187	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
07	1147	#	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
08	1147	#	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
09	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
*10	1116	#	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
*11	1050	#	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
GLASS SOUDER			WELL #:		538	RRCID -> 174494		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7942	-	8238
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
08	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	170	-0-	170	334	170	2			Y	-0-			-0-
RW FOSTER 17			WELL #:		2	RRCID -> 176382		COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL	DEPTH	7425	PERF. 6864	-	7086
06	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-			-0-
08	279	#	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-			-0-
09	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-			-0-
*10	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			-0-
*11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406							
GLASS		WELL #:		1024	RRCID ->	176987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400 PERF. 7788 - 8226
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		540 #	402	-0-	-138	-0-	402	2			-0-
07		558 #	412	-0-	-146	-0-	412	2			-0-
08		496 #	350	-0-	-146	-0-	350	2			-0-
09		723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			-0-
10	DLQ	G-10	628	-0-	628	-0-	628	2			-0-
*11	DLQ	G-10	590	-0-	590	-0-	590	2			-0-
GLASS		WELL #:		1224	RRCID ->	176988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400 PERF. 7804 - 8316
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GLASS		WELL #:		2024	RRCID ->	176989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8450 PERF. 7743 - 8251
06		900 #	797	-0-	-103	-0-	774	2	23	9	3
07		930 #	781	-0-	-149	-0-	770	2	11	9	1
08		930 #	766	-0-	-164	-0-	751	2	15	9	1
09		840 #	789	-0-	-51	-0-	772	2	17	9	2
10		868 #	842	-0-	-26	-0-	821	2	21	9	2
*11		830 R	830	-0-	-0-	-0-	802	2	28	9	2
GLASS A		WELL #:		1013	RRCID ->	176990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400 PERF. 7855 - 8265
06		540 #	531	-0-	-9	-0-	531	2			-0-
07		558 #	543	-0-	-15	-0-	543	2			-0-
08		558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			-0-
09		540 #	531	-0-	-9	-0-	531	2			-0-
10		558 #	529	-0-	-29	-0-	529	2			-0-
*11		540 #	511	-0-	-29	-0-	511	2			-0-
GLASS "C"		WELL #:		604	RRCID ->	176994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300 PERF. 7690 - 8203
06		660 #	646	-0-	-14	-0-	639	2	7	9	1
07		682 #	674	-0-	-8	-0-	670	2	4	9	-0-
08		682 #	623	-0-	-59	-0-	620	2	3	9	-0-
09		660 #	584	-0-	-76	-0-	581	2	3	9	-0-
10		682 #	623	-0-	-59	-0-	613	2	10	9	1
*11		660 #	599	-0-	-61	-0-	592	2	7	9	-0-
GLASS C		WELL #:		904	RRCID ->	176995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400 PERF. 7739 - 8199
06		480 #	468	-0-	-12	-0-	468	2			-0-
07		496 #	456	-0-	-40	-0-	456	2			-0-
08		496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2			-0-
09		480 #	438	-0-	-42	-0-	438	2			-0-
10		496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2			-0-
*11		480 #	430	-0-	-50	-0-	430	2			-0-
GLASS F		WELL #:		712	RRCID ->	176996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8350 PERF. 7714 - 8132
06		360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			-0-
07		372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			-0-
08		372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2			-0-
09		360 #	332	-0-	-28	-0-	332	2			-0-
10		372 #	333	-0-	-39	-0-	333	2			-0-
*11		360 #	320	-0-	-40	-0-	320	2			-0-

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC GLASS "G"			//CONT.// 20097 700 253406 WELL #: 714			ASSOCIATED RRCID -> 176997			49B COMPL. DATE N/A			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HILDEBRAND			WELL #: 117			RRCID -> 176998			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582						
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2	23 9	Y	21	19 0					3
07	698 R	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	12 9	Y	11	13 0					1
08	682 #	666	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	656	2	10 9	Y	9	9 0					1
09	780 #	560	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	548	2	12 9	Y	11	10 0					2
10	775 #	712	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	691	2	21 9	Y	19	19 0					2
*11	750 #	630	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	613	2	17 9	Y	15	16 0					1
HILDEBRAND			WELL #: 1520			RRCID -> 176999			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906						
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-						-0-
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-						-0-
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-						-0-
09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-						-0-
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-						-0-
*11	330 #	322	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-						-0-
RAY "A"			WELL #: 530			RRCID -> 177000			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038						
06	360 #	336	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-						-0-
07	341 #	322	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-						-0-
08	341 #	330	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-						-0-
09	330 #	329	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-						-0-
10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-						-0-
*11	330 #	321	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-						-0-
RAY "A"			WELL #: 1330			RRCID -> 177004			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119						
06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-						-0-
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-						-0-
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-						-0-
09	330 #	304	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-						-0-
10	341 #	331	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-						-0-
*11	330 #	291	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-						-0-
RAY "B"			WELL #: 103			RRCID -> 177005			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
RAY "C"			WELL #: 103			RRCID -> 177007			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061						
06	480 #	432	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	423	2	9 9	Y	8	8 0					1
07	496 #	439	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	436	2	3 9	Y	3	4 0					-0-
08	496 #	429	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	422	2	7 9	Y	6	5 0					1
09	450 #	427	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-	1 0					-0-
10	465 #	457	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-						-0-
*11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	3 9	Y	3	3 0					-0-

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC WESTBROOK													CNTY: STERLING				
//CONT.// 20097 700 //CONT.// 253406 WELL #: 508													ASSOCIATED 49B				
RRCID -> 177008													COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2				Y	-0-					-0-
07	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	2				Y	-0-					-0-
08	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2				Y	-0-					-0-
09	390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2				Y	-0-					-0-
*10	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2				Y	-0-					-0-
*11	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2				Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602													RRCID -> 177311				
COMPL. DATE 03/00/1981													TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
06	510 #	491	-0-	-19	-0-	481	2	10	9	Y		9	9	0			1
07	558 #	532	-0-	-26	-0-	522	2	10	9	Y		9	9	0			1
08	620 #	450	-0-	-170	-0-	435	2	15	9	Y		14	14	0			1
09	600 #	525	-0-	-75	-0-	513	2	12	9	Y		11	10	0			2
*10	620 #	532	-0-	-88	-0-	520	2	12	9	Y		11	12	0			1
*11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	501	2	12	9	Y		11	11	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 4													RRCID -> 177461				
COMPL. DATE 04/21/2000													TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821				
06	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	2				Y	-0-					-0-
07	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2				Y	-0-					-0-
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2				Y	-0-					-0-
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2				Y	-0-					-0-
*10	341 #	229	-0-	-112	-0-	228	2	1	9	Y		1					1
*11	330 #	160	-0-	-170	-0-	160	2				Y	-0-					1

WESTBROOK 33 WELL #: 5													RRCID -> 184898				
COMPL. DATE 08/13/2001													TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9													RRCID -> 185141				
COMPL. DATE 08/30/2001													TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454				
06	2040 #	1910	-0-	-130	-0-	1876	2	34	9	N		31					128
07	2046 #	1994	-0-	-52	-0-	1976	2	18	9	N		16					144
08	2046 #	1734	-0-	-312	-0-	1713	2	21	9	N		19					163
09	1950 #	1937	-0-	-13	-0-	1925	2	12	9	N		11	156	0			18
*10	1984 #	1928	-0-	-56	-0-	1902	2	26	9	N		24					42
*11	1920 #	1057	-0-	-863	-0-	1049	2	8	9	N		7					49

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2													RRCID -> 185183				
COMPL. DATE 09/14/2001													TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1													RRCID -> 186516				
COMPL. DATE 07/24/2001													TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686				
06	330 #	219	-0-	-111	-0-	219	2				Y	-0-					-0-
07	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2				Y	-0-					-0-
08	341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2				Y	-0-					-0-
09	330 #	266	-0-	-64	-0-	262	2	4	9	Y		4					4
*10	341 #	169	-0-	-172	-0-	165	2	4	9	Y		4	4	1			4
*11	330 #	244	-0-	-86	-0-	242	2	2	9	Y		2					4

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406													
FOSTER, R. W. 15			WELL #:		3	RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH		7225	PERF. 6646 - 6699					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-			488 2			N	-0-						-0-
07	496 #	463	-0-	-33	-0-			463 2			N	-0-						-0-
08	496 #	437	-0-	-59	-0-			437 2			N	-0-						-0-
09	480 #	464	-0-	-16	-0-			464 2			N	-0-						-0-
10	496 #	452	-0-	-44	-0-			452 2			N	-0-						-0-
*11	480 #	432	-0-	-48	-0-			432 2			N	-0-						-0-
RW FOSTER 16																		
		WELL #:		5	RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH		7300	PERF. 6713 - 6934						
06	120 #	52	-0-	-68	-0-			29 2	23 9	Y		21						80
07	124 #	60	-0-	-64	-0-			30 2	30 9	Y		27						107
08	93 #	77	-0-	-16	-0-			62 2	15 9	Y		14	103 0					18
09	90 #	81	-0-	-9	-0-			70 2	11 9	Y		10						28
10	93 #	76	-0-	-17	-0-			67 2	9 9	Y		8						36
*11	262 R	262	-0-	-0-	-0-			250 2	12 9	Y		11						47
WESTBROOK 27																		
		WELL #:		4	RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH		7275	PERF. 6567 - 6805						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
WESTBROOK 21																		
		WELL #:		7	RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH		7250	PERF. 6751 - 6884						
06	150 #	102	-0-	-48	-0-			102 2		Y		-0-						-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-			102 2		Y		-0-						-0-
08	124 #	107	-0-	-17	-0-			107 2		Y		-0-						-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-			114 2	1 9	Y		1						1
10	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-			124 2		Y		-0-						1
*11	DLQ G-10	122	-0-	122	-0-			246 121 2	1 9	Y		1						2
F. CONGER 6																		
		WELL #:		11	RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7223 - 7395						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
F. CONGER 5																		
		WELL #:		6	RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH		7750	PERF. 7309 - 7437						
06	1650 #	1106	-0-	-544	-0-			1098 2	8 9	N		7						39
07	1705 #	1352	-0-	-353	-0-			1352 2		N		-0-						39
08	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-			1692 2	34 9	N		31						70
09	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-			1757 2	31 9	N		28						98
10	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-			1663 2	18 9	N		16						114
*11	1680 #	1603	-0-	-77	-0-			1579 2	24 9	N		22	102 0					34
RW FOSTER 23																		
		WELL #:		1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 6513 - 6575						
06	1290 #	1225	-0-	-65	-0-			1218 2	7 9	Y		6						84
07	1302 #	1281	-0-	-21	-0-			1280 2	1 9	Y		1						85
08	1302 #	1200	-0-	-102	-0-			1200 2		Y		-0-						85
09	1260 #	1162	-0-	-98	-0-			1127 2	35 9	Y		32						117
10	1271 #	1128	-0-	-143	-0-			1128 2		Y		-0-						117
*11	1230 #	1223	-0-	-7	-0-			1223 2		Y		-0-						117

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406															
RW FOSTER 16			WELL #:		6	RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
TERRY 7			WELL #:		4	RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576								
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-									101
07	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-									101
08	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-									101
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-									101
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-									101
*11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				76	0				25
WESTBROOK 22			WELL #:		10	RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
WESTBROOK 28			WELL #:		7	RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003								
06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	485	2	62	9	N	56									147
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	507	2	55	9	N	50		155	1						42
08	527 #	511	-0-	-16	-0-	453	2	58	9	N	53									95
09	540 #	496	-0-	-44	-0-	439	2	57	9	N	52									147
10	558 #	482	-0-	-76	-0-	419	2	63	9	N	57		169	1						35
*11	540 #	535	-0-	-5	-0-	473	2	62	9	N	56									91
WESTBROOK 27			WELL #:		5	RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931								
06	810 #	501	-0-	-309	-0-	501	2			Y	-0-									69
07	837 #	555	-0-	-282	-0-	551	2	4	9	Y	4									73
08	837 #	509	-0-	-328	-0-	509	2			Y	-0-									73
09	660 #	283	-0-	-377	-0-	282	2	1	9	Y	1									74
10	558 #	316	-0-	-242	-0-	310	2	6	9	Y	5									79
*11	540 #	301	-0-	-239	-0-	299	2	2	9	Y	2									81
RW FOSTER 15			WELL #:		5	RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
HILDEBRAND			WELL #:		119	RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608								
06	1620 #	1544	-0-	-76	-0-	1488	2	56	9	Y	51		47	0						7
07	1674 #	1537	-0-	-137	-0-	1501	2	36	9	Y	33		37	0						3
08	1643 #	1493	-0-	-150	-0-	1465	2	28	9	Y	25		26	0						2
09	1530 #	1522	-0-	-8	-0-	1487	2	35	9	Y	32		29	0						5
10	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	1523	2	24	9	Y	22		25	0						2
*11	1530 #	1438	-0-	-92	-0-	1404	2	34	9	Y	31		31	0						2

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406											
HILDEBRAND			WELL #:		122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH		8075 PERF. 7576 - 7716			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		911 R	911	-0-	-0-	-0-	865	2	46	9	Y	42	40	0	5	
07		899 #	865	-0-	-34	-0-	839	2	26	9	Y	24	27	0	2	
08		899 #	825	-0-	-74	-0-	800	2	25	9	Y	23	23	0	2	
09		900 #	897	-0-	-3	-0-	865	2	32	9	Y	29	27	0	4	
*10		930 R	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	Y	14	17	0	1	
*11		900 #	882	-0-	-18	-0-	864	2	18	9	Y	16	16	0	1	
BARBEE, E. E.			WELL #:		406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7696 - 7723			
06		850 R	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	Y	6			18	
07		806 #	735	-0-	-71	-0-	732	2	3	9	Y	3	15	0	6	
08		881 R	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	Y	10			16	
09		840 #	783	-0-	-57	-0-	782	2	1	9	Y	1			17	
*10		868 #	703	-0-	-165	-0-	700	2	3	9	Y	3	14	0	6	
*11		840 #	485	-0-	-355	-0-	481	2	4	9	Y	4			10	
FOSTER, R. W. 15			WELL #:		4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH		7295 PERF. 6633 - 6766			
06		300 #	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-			-0-	
07		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-	
08		341 #	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-			-0-	
09		330 #	327	-0-	-3	-0-	323	2	4	9	Y	4			4	
*10		372 #	348	-0-	-24	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1	4	
*11		360 #	237	-0-	-123	-0-	234	2	3	9	Y	3			7	
FOSTER, R. W. 14			WELL #:		3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH		7275 PERF. 6692 - 6719			
06		240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			54	
07		248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			54	
08		248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-			54	
09		240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			54	
*10		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			54	
*11		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			54	
HILDEBRAND			WELL #:		132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7276 - 7682			
06		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1193	2	32	9	Y	29	28	0	4	
07		1240 #	1235	-0-	-5	-0-	1191	2	44	9	Y	40	40	0	4	
08		1240 #	1114	-0-	-126	-0-	1086	2	28	9	Y	25	27	0	2	
09		1230 #	1119	-0-	-111	-0-	1086	2	33	9	Y	30	28	0	4	
*10		1271 #	704	-0-	-567	-0-	703	2	1	9	Y	1	5	0	-0-	
*11		1230 #	686	-0-	-544	-0-	686	2			Y	-0-			-0-	
MAHAFFEY -B-			WELL #:		510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7782 - 7827	
06		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-	
07		186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-			-0-	
08		186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-			-0-	
09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			-0-	
*10		186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-			-0-	
*11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-	
CURRY 17			WELL #:		1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8137 - 8459			
06		750 #	572	-0-	-178	-0-	571	2	1	9	Y	1			3	
07		775 #	509	-0-	-266	-0-	508	2	1	9	Y	1			4	
08		589 #	452	-0-	-137	-0-	450	2	2	9	Y	2	5	0	1	
09		570 #	514	-0-	-56	-0-	513	2	1	9	Y	1			2	
*10		589 #	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	Y	1			3	
*11		570 #	439	-0-	-131	-0-	438	2	1	9	Y	1			4	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406											
WESTBROOK			WELL #:		908	RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH		7713	PERF. 7324 - 7410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					4
07	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					4
08	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					4
09	360 #	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					4
*10	372 #	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					4
*11	360 #	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					4

WESTBROOK 5			WELL #:		7	RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH		7713	PERF. 6971 - 7043			
06	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-	12	1			26
07	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-	14	1			12
08	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					12
09	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					12
*10	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	3	1			9
*11	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					9

FOSTER, L. -5-			WELL #:		5	RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH		7975	PERF. 7512 - 7710			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER 5			WELL #:		3	RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH		7682	PERF. 7008 - 7424			
06	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					19
07	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					19
08	1147 #	881	-0-	-266	-0-	881	2			N	-0-					19
09	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					19
*10	1178 #	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-					19
*11	1140 #	892	-0-	-248	-0-	892	2			N	-0-	16	0			3

CONGER 5			WELL #:		4	RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH		7662	PERF. 7034 - 7515			
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	N	3					8
07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					8
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10					18
09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					28
*10	682 #	665	-0-	-17	-0-	659	2	6	9	N	5					33
*11	728 R	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	N	8	30	0			11

CONGER 5			WELL #:		5	RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		7775	PERF. 6983 - 7455			
06	870 #	572	-0-	-298	-0-	571	2	1	9	N	1					5
07	899 #	689	-0-	-210	-0-	689	2			N	-0-					5
08	916 R	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					7
09	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	N	2					9
*10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	N	1					10
*11	900 #	717	-0-	-183	-0-	715	2	2	9	N	2	9	0			3

F. CONGER			WELL #:		307	RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH		7420	PERF. 6749 - 7242			
06	1110 #	1003	-0-	-107	-0-	991	2	12	9	N	11					200
07	1054 #	1053	-0-	-1	-0-	1045	2	8	9	N	7	175	0			32
08	1054 #	990	-0-	-64	-0-	981	2	9	9	N	8					40
09	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	N	10					50
*10	1054 #	1031	-0-	-23	-0-	1029	2	2	9	N	2					52
*11	1020 #	954	-0-	-66	-0-	947	2	7	9	N	6					58

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
MAHAFFEY -A-		WELL #:		2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-		1109	2		Y	-0-			15
07	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-		1154	2	13	9	12			27
08	1178 #	1130	-0-	-48	-0-		1121	2	9	9	8			35
09	1140 #	1128	-0-	-12	-0-		1117	2	11	9	10			45
10	1178 #	1123	-0-	-55	-0-		1120	2	3	9	3			48
*11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-		1146	2	6	9	5			53
MAHAFFEY -A-		WELL #:		3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940		
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-		493	2		Y	-0-			13
07	524 R	524	-0-	-0-	-0-		513	2	11	9	10			23
08	527 #	506	-0-	-21	-0-		498	2	8	9	7			30
09	510 #	507	-0-	-3	-0-		497	2	10	9	9			39
10	527 #	504	-0-	-23	-0-		498	2	6	9	5			44
*11	516 R	516	-0-	-0-	-0-		509	2	7	9	6			50
MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180		
06	863 R	863	-0-	-0-	-0-		863	2		Y	-0-			1
07	899 #	898	-0-	-1	-0-		898	2		Y	-0-			1
08	899 #	873	-0-	-26	-0-		872	2	1	9	1			2
09	870 #	869	-0-	-1	-0-		869	2		Y	-0-			2
10	899 #	896	-0-	-3	-0-		871	2	25	9	23			25
*11	927 R	927	-0-	-0-	-0-		891	2	36	9	33			58
DOOLEY		WELL #:		203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAHAFFEY -B-		WELL #:		210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117		
06	600 #	592	-0-	-8	-0-		570	2	22	9	20			45
07	589 #	582	-0-	-7	-0-		571	2	11	9	10	38	0	17
08	589 #	546	-0-	-43	-0-		525	2	21	9	19			36
09	600 #	524	-0-	-76	-0-		523	2	1	9	1			37
10	620 #	519	-0-	-101	-0-		515	2	4	9	4	31	0	10
*11	600 #	494	-0-	-106	-0-		486	2	8	9	7			17
BARBEE, E. E.		WELL #:		106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177		
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-		629	2		Y	-0-			1
07	703 R	703	-0-	-0-	-0-		703	2		Y	-0-			1
08	672 R	672	-0-	-0-	-0-		672	2		Y	-0-			1
09	636 R	636	-0-	-0-	-0-		636	2		Y	-0-			1
10	713 #	654	-0-	-59	-0-		654	2		Y	-0-			1
*11	690 #	606	-0-	-84	-0-		606	2		Y	-0-			1
BARBEE, E. E.		WELL #:		206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217		
06	150 #	140	-0-	-10	-0-		140	2		Y	-0-			-0-
07	186 #	89	-0-	-97	-0-		89	2		Y	-0-			-0-
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-		399	2		Y	-0-			-0-
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-		299	2		Y	-0-			-0-
10	279 #	103	-0-	-176	-0-		103	2		Y	-0-			-0-
*11	390 #	241	-0-	-149	-0-		241	2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406													
BARBEE, E. E.			WELL #:		306	RRCID -> 217982			COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7713 - 8093			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
MAHAFFEY -B-			WELL #:		310	RRCID -> 218012			COMPL. DATE 02/20/1984			TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7764 - 7928			
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-		412	2	21	9	Y	19					38
07	393	R	393	-0-	-0-	-0-		386	2	7	9	Y	6		31	0		13
08	403	#	367	-0-	-36	-0-		353	2	14	9	Y	13					26
09	420	#	177	-0-	-243	-0-		176	2	1	9	Y	1					27
10	434	#	330	-0-	-104	-0-		324	2	6	9	Y	5		23	0		9
*11	420	#	310	-0-	-110	-0-		308	2	2	9	Y	2					11
MAHAFFEY -B-			WELL #:		410	RRCID -> 218016			COMPL. DATE 03/20/1984			TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7805 - 8195			
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-		255	2			Y	-0-					1
07	248	#	235	-0-	-13	-0-		235	2			Y	-0-					1
08	248	#	230	-0-	-18	-0-		230	2			Y	-0-					1
09	270	#	222	-0-	-48	-0-		222	2			Y	-0-					1
10	279	#	227	-0-	-52	-0-		227	2			Y	-0-					1
*11	270	#	192	-0-	-78	-0-		192	2			Y	-0-					1
MAHAFFEY -A- 104			WELL #:		104	RRCID -> 219467			COMPL. DATE 11/25/1981			TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7476 - 8100			
06	264	R	264	-0-	-0-	-0-		264	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	244	-0-	-35	-0-		244	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	243	-0-	-36	-0-		243	2			Y	-0-					-0-
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-		280	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	229	-0-	-50	-0-		229	2			Y	-0-					-0-
*11	270	#	224	-0-	-46	-0-		224	2			Y	-0-					-0-
GLASS, FRANK 16			WELL #:		1	RRCID -> 221217			COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH		8550	PERF. 8052 - 8452			
06	570	#	565	-0-	-5	-0-		510	2	55	9	N	50	52	1			33
07	682	#	630	-0-	-52	-0-		563	2	67	9	N	61	52	1			42
08	682	#	477	-0-	-205	-0-		430	2	47	9	N	43	49	1			36
09	660	#	658	-0-	-2	-0-		599	2	59	9	N	54	49	1			41
10	682	#	459	-0-	-223	-0-		391	2	68	9	N	62	53	1			50
*11	600	#	453	-0-	-147	-0-		388	2	65	9	N	59	50	1			59
GLASS, FRANK 16			WELL #:		4	RRCID -> 221224			COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH		8575	PERF. 8089 - 8256			
06	720	#	548	-0-	-172	-0-		548	2			Y	-0-					17
07	899	#	667	-0-	-232	-0-		666	2	1	9	Y	1					18
08	899	#	729	-0-	-170	-0-		728	2	1	9	Y	1					19
09	943	R	943	-0-	-0-	-0-		942	2	1	9	Y	1					20
10	858	R	858	-0-	-0-	-0-		856	2	2	9	Y	2					22
*11	720	#	646	-0-	-74	-0-		645	2	1	9	Y	1					23
F. CONGER 6			WELL #:		2	RRCID -> 221227			COMPL. DATE 02/25/1975			TOTAL DEPTH		7850	PERF. 6752 - 6791			
06	360	#	350	-0-	-10	-0-		333	2	17	9	Y	15					67
07	372	#	357	-0-	-15	-0-		339	2	18	9	Y	16					83
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-		353	2	22	9	Y	20					103
09	360	#	297	-0-	-63	-0-		280	2	17	9	Y	15		93	0		25
10	372	#	266	-0-	-106	-0-		260	2	6	9	Y	5					30
*11	360	#	303	-0-	-57	-0-		296	2	7	9	Y	6					36

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406												
F. CONGER 6			WELL #:		9	RRCID ->	221238	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	7207 - 7355			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		750 #	349	-0-	-401	-0-	347	2	2	9	Y	2					7
07		775 #	518	-0-	-257	-0-	517	2	1	9	Y	1					8
08		279 #	190	-0-	-89	-0-	188	2	2	9	Y	2					10
09		465 R	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	9	0			2
*10		527 #	276	-0-	-251	-0-	272	2	4	9	Y	4					6
*11		510 #	266	-0-	-244	-0-	262	2	4	9	Y	4					10
F. CONGER 6			WELL #:		10	RRCID ->	221241	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6950 - 7442			
06		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07		729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
08		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09		630 #	301	-0-	-329	-0-	300	2	1	9	Y	1					1
*10		837 #	361	-0-	-476	-0-	357	2	4	9	Y	4					5
*11		720 #	547	-0-	-173	-0-	541	2	6	9	Y	5					10
GRIGSBY "10"			WELL #:		2	RRCID ->	225764	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL	DEPTH	8475	PERF.	7830 - 7920			
06		1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	1			1
07		1209 #	438	-0-	-771	-0-	435	2	3	9	N	3	2	1			2
08		1302 #	758	-0-	-544	-0-	757	2	1	9	N	1	2	1			1
09		1260 #	235	-0-	-1025	-0-	232	2	3	9	N	3	2	1			2
*10		1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	2	2	1			2
*11		1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	2	2	1			2
TERRY 18			WELL #:		6	RRCID ->	225769	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL	DEPTH	7925	PERF.	7329 - 7630			
06		240 #	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07		248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08		248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09		240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*10		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*11		210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
TERRY 18			WELL #:		2	RRCID ->	234806	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	7155 - 7538			
06		330 #	248	-0-	-82	-0-	237	2	11	9	N	10					33
07		341 #	336	-0-	-5	-0-	326	2	10	9	N	9					42
08		369 R	369	-0-	-0-	-0-	355	2	14	9	N	13					55
09		321 R	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6					61
*10		393 R	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	N	9					70
*11		360 #	279	-0-	-81	-0-	270	2	9	9	N	8					78
REYNOLDS 3A			WELL #:		1	RRCID ->	248654	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7296 - 7593			
06		210 #	188	-0-	-22	-0-	186	2	2	9	Y	2					39
07		217 #	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	Y	3					42
08		217 #	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	Y	1					43
09		180 #	145	-0-	-35	-0-	144	2	1	9	Y	1					44
*10		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					44
*11		199 R	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2					46
REYNOLDS 3A			WELL #:		4	RRCID ->	248658	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7482 - 7705			
06		780 R	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	Y	3					16
07		884 R	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	Y	3					19
08		744 #	513	-0-	-231	-0-	511	2	2	9	Y	2					21
09		780 #	592	-0-	-188	-0-	591	2	1	9	Y	1					22
*10		899 #	646	-0-	-253	-0-	644	2	2	9	Y	2					24
*11		870 #	505	-0-	-365	-0-	499	2	6	9	Y	5					29

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406							
REYNOLDS 3A		WELL #:		5	RRCID -> 248659	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7463	-	7716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	433 R	433	-0-	-0-	-0-	427 2	6 9	N	5		89
07	491 R	491	-0-	-0-	-0-	485 2	6 9	N	5		94
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	460 2	8 9	N	7		101
09	420 #	357	-0-	-63	-0-	357 2		N	-0-		101
10	496 #	471	-0-	-25	-0-	460 2	11 9	N	10		111
*11	480 #	455	-0-	-25	-0-	443 2	12 9	N	11		122
REYNOLDS 3A		WELL #:		8	RRCID -> 250206	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7539	-	7754
06	210 #	146	-0-	-64	-0-	146 2		Y	-0-		-0-
07	217 #	178	-0-	-39	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
08	217 #	159	-0-	-58	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
*11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID -> 250207	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7458	-	7724
06	420 #	206	-0-	-214	-0-	204 2	2 9	Y	2		19
07	372 #	284	-0-	-88	-0-	281 2	3 9	Y	3		22
08	372 #	270	-0-	-102	-0-	267 2	3 9	Y	3		25
09	210 #	200	-0-	-10	-0-	198 2	2 9	Y	2		27
10	279 #	259	-0-	-20	-0-	257 2	2 9	Y	2		29
*11	270 #	256	-0-	-14	-0-	252 2	4 9	Y	4		33
REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID -> 250208	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7738	-	7578
06	300 #	176	-0-	-124	-0-	175 2	1 9	Y	1		23
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	223 2	2 9	Y	2		25
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	206 2	1 9	Y	1		26
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	Y	1		27
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	190 2	1 9	Y	1		28
*11	210 #	208	-0-	-2	-0-	206 2	2 9	Y	2		30
REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID -> 250722	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7524	-	7734
06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	267 2	3 9	Y	3		75
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	264 2	4 9	Y	4		79
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	340 2	4 9	Y	4		83
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	212 2	3 9	Y	3		86
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	231 2	3 9	Y	3		89
*11	330 #	199	-0-	-131	-0-	195 2	4 9	Y	4		93
BADE -B-		WELL #:		217	RRCID -> 267962	COMPL. DATE 06/27/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7302	-	7897
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	222	-0-	222	222	222 2		Y	-0-		-0-
*11	DLQ G-10	253	-0-	253	475	253 2		Y	-0-		-0-
CAMPBELL		WELL #:		415	RRCID -> 268086	COMPL. DATE 03/29/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7020	-	7894
06	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-		-0-
07	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-		-0-
09	570 #	496	-0-	-74	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
10	589 #	408	-0-	-181	-0-	408 2		Y	-0-		-0-
*11	570 #	427	-0-	-143	-0-	427 2		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			//CONT.//		253406											
STAR MAHAFFEY			WELL #:		2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7739 - 8236			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		250 R	250	-0-	-0-	-0-		239	2	11	9	Y	10			94
07		256 R	256	-0-	-0-	-0-		249	2	7	9	Y	6	84	0	16
08		248 R	248	-0-	-0-	-0-		236	2	12	9	Y	11			27
09		252 R	252	-0-	-0-	-0-		239	2	13	9	Y	12			39
*10		279 #	252	-0-	-27	-0-		235	2	17	9	Y	15			54
*11		244 R	244	-0-	-0-	-0-		224	2	20	9	Y	18			72
MAHAFFEY			WELL #:		2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH		8456 PERF. 7937 - 8276			
06		235 R	235	-0-	-0-	-0-		233	2	2	9	N	2	44	1	11
07		261 R	261	-0-	-0-	-0-		252	2	9	9	N	8			19
08		248 #	246	-0-	-2	-0-		239	2	7	9	N	6			25
09		240 #	239	-0-	-1	-0-		230	2	9	9	N	8			33
*10		248 #	73	-0-	-175	-0-		69	2	4	9	N	4			37
*11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	2			39
MARGARET			WELL #:		213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7075 - 7895			
06		1050 #	828	-0-	-222	-0-		820	2	8	9	Y	7	7	0	1
07		1085 #	779	-0-	-306	-0-		772	2	7	9	Y	6	6	0	1
08		961 #	715	-0-	-246	-0-		711	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
09		930 #	871	-0-	-59	-0-		864	2	7	9	Y	6	5	0	1
*10		927 R	927	-0-	-0-	-0-		925	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
*11		840 #	810	-0-	-30	-0-		810	2			Y	-0-			-0-
WESTBROOK -5-			WELL #:		3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7324 - 7416			
06		390 #	349	-0-	-41	-0-		349	2			N	-0-	12	1	28
07		403 #	280	-0-	-123	-0-		280	2			N	-0-	14	1	14
08		403 #	196	-0-	-207	-0-		196	2			N	-0-			14
09		360 #	328	-0-	-32	-0-		328	2			N	-0-			14
*10		372 #	293	-0-	-79	-0-		293	2			N	-0-	3	1	11
*11		360 #	248	-0-	-112	-0-		248	2			N	-0-			11
MAHAFFEY -B-			WELL #:		110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7642 - 8155			
06		60 #	49	-0-	-11	-0-		49	2			Y	-0-			-0-
07		62 #	37	-0-	-25	-0-		37	2			Y	-0-			-0-
08		62 #	30	-0-	-32	-0-		30	2			Y	-0-			-0-
09		121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	2			Y	-0-			-0-
*10		DLQ G-10	30	-0-	30	30		30	2			Y	-0-			-0-
*11		DLQ G-10	38	-0-	38	68		38	2			Y	-0-			-0-
BADE			WELL #:		2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH		8125 PERF. 7230 - 7941			
06		90 #	69	-0-	-21	-0-		69	2			N	-0-			-0-
07		93 #	66	-0-	-27	-0-		66	2			N	-0-			-0-
08		93 #	75	-0-	-18	-0-		75	2			N	-0-			-0-
09		90 #	78	-0-	-12	-0-		78	2			N	-0-			-0-
*10		93 #	59	-0-	-34	-0-		59	2			N	-0-			-0-
*11		60 #	52	-0-	-8	-0-		52	2			N	-0-			-0-
STAR MAHAFFEY			WELL #:		1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH		8302 PERF. 7758 - 7920			
06		243 R	243	-0-	-0-	-0-		239	2	4	9	N	4			14
07		252 R	252	-0-	-0-	-0-		249	2	3	9	N	3	13	0	4
08		242 R	242	-0-	-0-	-0-		236	2	6	9	N	5			9
09		245 R	245	-0-	-0-	-0-		239	2	6	9	N	5			14
*10		242 R	242	-0-	-0-	-0-		235	2	7	9	N	6			20
*11		233 R	233	-0-	-0-	-0-		224	2	9	9	N	8			28

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
EDMONDSON B		WELL #:		132	RRCID ->	280449	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8142	-	8496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-				-0-
07	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-				-0-
08	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-				-0-
09	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-				-0-
10	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-				-0-
*11	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-				-0-
L. FOSTER-4-				WELL #:	3	RRCID ->	281787	COMPL. DATE	12/26/1981	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7449	-	7594	
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				70
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				70
08	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				70
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				70
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				70
*11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-				70
RAY "C"				WELL #:	403	RRCID ->	281788	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7545	-	8052	
06	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-				-0-
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-				-0-
08	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-				-0-
09	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-				-0-
10	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-				-0-
*11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
WESTBROOK -32-				WELL #:	12	RRCID ->	281789	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6935	-	7091	
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-				1
07	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-				1
08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				1
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				1
10	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				1
*11	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-				1
L. FOSTER-4-				WELL #:	4	RRCID ->	281790	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7308	-	7620	
06	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-				31
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				31
08	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-				31
09	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-				31
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				31
*11	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-				31
GLASS F				WELL #:	212	RRCID ->	281792	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7693	-	8146	
06	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-				-0-
07	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-				-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-				-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
*11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
GLASS F				WELL #:	812	RRCID ->	281793	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7690	-	8106	
06	510 #	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-				-0-
07	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-				-0-
08	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-				-0-
09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
10	496 #	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-				-0-
*11	480 #	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406							
GLASS F		WELL #:		912	RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7739	- 8154
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
*10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
*11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
GLASS F		WELL #:		1112	RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7658	- 8121
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
07	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-		-0-
08	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-		-0-
09	270 #	236	-0-	-34	-0-	236	2	N	-0-		-0-
*10	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-		-0-
*11	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	2	N	-0-		-0-
RAY "B"		WELL #:		203	RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7654	- 8106
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
07	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-		-0-
08	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2	N	-0-		-0-
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
*10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
*11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-
RAY "B"		WELL #:		603	RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7595	- 8101
06	390 #	373	-0-	-17	-0-	373	2	N	-0-		-0-
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2	N	-0-		-0-
08	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2	N	-0-		-0-
09	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-		-0-
*10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
*11	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
REYNOLDS		WELL #:		211	RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6983	- 7892
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-		-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-		-0-
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2	N	-0-		-0-
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-		-0-
*10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-		-0-
*11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2	N	-0-		-0-
REYNOLDS		WELL #:		111	RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7044	- 7788
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-
07	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
08	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-		-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
*10	186 #	57	-0-	-129	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
GLASS F		WELL #:		1612	RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7642	- 8205
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-		-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-		-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-		-0-
*10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406							
GLASS "C"		WELL #:		504	RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7747	- 8283
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
*10	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-	-0-
*11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	-0-

GLASS F		WELL #:		1212	RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7640	- 8143
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-	-0-
07	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-	-0-
08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-	-0-
09	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2		N	-0-	-0-
*10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-	-0-
*11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-

GLASS F		WELL #:		1312	RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7648	- 8139
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-
*10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	-0-
*11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	-0-

GLASS F		WELL #:		1412	RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7636	- 8119
06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	-0-
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	-0-
08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	-0-
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	-0-
*10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-
*11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	-0-

GLASS F		WELL #:		1512	RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7647	- 8156
06	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	-0-
07	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	-0-
09	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	-0-
*10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	-0-
*11	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-

GLASS F		WELL #:		1712	RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7644	- 8167
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-	-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-	-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-	-0-
09	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-	-0-
*10	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-	-0-
*11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #:		403	RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7579	- 8085
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-	-0-
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-	-0-
08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-	-0-
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-	-0-
*10	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2		N	-0-	-0-
*11	210 #	139	-0-	-71	-0-	139	2		N	-0-	-0-

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC GLASS "C"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 304		20097 700 253406	ASSOCIATED			49B	CNTY: STERLING								
					RRCID -> 281812	COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7627 -		8170					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 #	278	-0-	-22	-0-			278	2			N	-0-					-0-
07	310 #	305	-0-	-5	-0-			305	2			N	-0-					-0-
08	292 R	292	-0-	-0-	-0-			292	2			N	-0-					-0-
09	283 R	283	-0-	-0-	-0-			283	2			N	-0-					-0-
10	310 #	275	-0-	-35	-0-			275	2			N	-0-					-0-
*11	300 #	269	-0-	-31	-0-			269	2			N	-0-					-0-
RAY "B"					WELL #: 303	RRCID -> 281813	COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7620 -		8135				
06	330 #	301	-0-	-29	-0-			301	2			N	-0-					-0-
07	310 #	276	-0-	-34	-0-			276	2			N	-0-					-0-
08	310 #	269	-0-	-41	-0-			269	2			N	-0-					-0-
09	300 #	276	-0-	-24	-0-			276	2			N	-0-					-0-
10	310 #	268	-0-	-42	-0-			268	2			N	-0-					-0-
*11	300 #	252	-0-	-48	-0-			252	2			N	-0-					-0-
L. FOSTER-4-					WELL #: 7	RRCID -> 282068	COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH		7975	PERF. 7517 -		7667				
06	390 R	390	-0-	-0-	-0-			390	2			N	-0-					22
07	465 #	343	-0-	-122	-0-			343	2			N	-0-					22
08	465 #	274	-0-	-191	-0-			274	2			N	-0-					22
09	450 #	217	-0-	-233	-0-			217	2			N	-0-					22
10	403 #	170	-0-	-233	-0-			170	2			N	-0-					22
*11	390 #	214	-0-	-176	-0-			214	2			N	-0-					22
KING ENERGY RESOURCES FOSTER 18					465526 WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH		8600	PERF. N/A						
06	90 #	75	-0-	-15	-0-			75	2			Y	-0-					4
07	93 #	80	-0-	-13	-0-			80	2			Y	-0-					4
08	93 #	30	-0-	-63	-0-			30	2			Y	-0-					4
09	90 #	45	-0-	-45	-0-			45	2			Y	-0-					4
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-			65	2			Y	-0-					4
11	90 #	59	-0-	-31	-0-			55	2	4	9	Y	4					8
FOSTER 18					WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH		7299	PERF. 6982 -		7158				
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-			8	2			N	-0-					24
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-							N	2					26
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-							N	1					27
09	8 #	-0-	-0-	-8	-0-							N	1					28
10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-							N	2					30
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-							N	2					32
FOSTER 18					WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH		7242	PERF. 6946 -		7019				
06	510 #	388	-0-	-122	-0-			388	2			Y	-0-					86
07	527 #	392	-0-	-135	-0-			392	2			Y	-0-					86
08	496 #	432	-0-	-64	-0-			432	2			Y	-0-					86
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-			402	2			Y	-0-					86
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-			306	2			Y	-0-					86
*11	392 R	392	-0-	-0-	-0-			392	2			Y	-0-					86

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID -> 122686		COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7470 - 7822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4	RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7436 - 7726	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
RAYDEN		695567									
FOSTER		WELL #:		2	RRCID -> 065676		COMPL. DATE 03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF. N/A	
06	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-	-0-
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-	-0-
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-	-0-
09	390 #	280	-0-	-110	-0-	280	3		N	-0-	-0-
10	403 #	280	-0-	-123	-0-	280	3		N	-0-	-0-
11	390 #	256	-0-	-134	-0-	256	3		N	-0-	-0-
FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID -> 081735		COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125 - 7804	
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-	141
07	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-	141
08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	141
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	141
10	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-	141
11	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3		N	-0-	141
SIANA OIL & GAS		779259									
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID -> 065905		COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF. N/A	
06	14B DENY	245	-0-	245	245	245	3		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259								
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C	RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151
STEWART 20		WELL #:		1	RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		73
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		73
08	403	#	89	-0-	-314	-0-	89	3	N	-0-		73
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		73
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		73
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
BROWNFIELD 15		WELL #:		1	RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7418 - 7465	
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
07	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-		-0-
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWNFIELD 14		WELL #:		1	RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7384	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCENTIRE		WELL #:		3501	RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7222 - 7374	
06	DLQ	G-10	552	-0-	552	4383	552	3	Y	-0-		2
07	DLQ	G-10	329	-0-	329	4712	329	3	Y	-0-		2
08	DLQ	G-10	231	-0-	231	4943	231	3	Y	-0-		2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4943			Y	NO RPT		2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4943			Y	NO RPT		2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4943			Y	NO RPT		2
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		3	RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4457			Y	-0-		162
07	T. A.	280	-0-	-0-	280	4737	280	3	Y	-0-		162
08	T. A.	51	-0-	-0-	51	4788	51	3	Y	-0-		162
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4788			Y	NO RPT		162
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4788			Y	NO RPT		162
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4788			Y	NO RPT		162
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698	
06	2156	R	2156	-0-	-0-	-0-	2150	3	6	9	N	220
07	2268	R	2268	-0-	-0-	-0-	2251	3	17	9	N	61
08	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1619	3	25	9	N	84
09	1410	#	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		84
10	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		84
11	1410	#	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		84

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS			//CONT.//		779259												
WILKINSON			WELL #:		1101	RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH		8037	PERF. 7104 - 7443				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		510 #		408	-0-	-102	-0-	408 3			N	-0-					71
07		714 R		714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-					71
08		532 R		532	-0-	-0-	-0-	532 3			N	-0-					71
09		420 #	NO RPT		-0-	-420	-0-				N	NO RPT					71
10		434 #	NO RPT		-0-	-434	-0-				N	NO RPT					71
11		420 #	NO RPT		-0-	-420	-0-				N	NO RPT					71
FOSTER, R. T. 20																	
		WELL #:		4	RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 7070 - 7262					
06	DLQ G-10		208	-0-	208	1576	208 3			Y	-0-						250
07	DLQ G-10		344	-0-	344	1920	344 3			Y	-0-						250
08	DLQ G-10		76	-0-	76	1996	76 3			Y	-0-						250
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1996				Y	NO RPT						250
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1996				Y	NO RPT						250
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1996				Y	NO RPT						250
FOSTER, R. T. 17																	
		WELL #:		4	RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH		8629	PERF. 6947 - 7165					
06	DLQ G-10		678	-0-	678	3622	678 3			Y	-0-						34
07	DLQ G-10		587	-0-	587	4209	587 3			Y	-0-						34
08	DLQ G-10		129	-0-	129	4338	129 3			Y	-0-						34
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4338				Y	NO RPT						34
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4338				Y	NO RPT						34
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4338				Y	NO RPT						34
FOSTER, R. T. 17																	
		WELL #:		1703	RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH		8655	PERF. 6906 - 7145					
06	360 #		344	-0-	-16	-0-	344 3			N	-0-						92
07	403 #		-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-						92
08	403 #		-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-						92
09	390 #		NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT						92
10	341 #		NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT						92
11	330 #		NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT						92
FOSTER, R. T. 20																	
		WELL #:		5	RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 6971 - 7098					
06	DLQ G-10		57	-0-	57	610	57 3			Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	612	2 3			Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	614	2 3			Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	614				Y	NO RPT						-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	614				Y	NO RPT						-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	614				Y	NO RPT						-0-
FOSTER, R. T. 17																	
		WELL #:		1	RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 6947 - 8489					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						100
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						100
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						100
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						100
FOSTER, R. T. 20																	
		WELL #:		6	RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 6992 - 7226					
06	T. A.		42	-0-	42	499	42 3			Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-						-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT						-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259												
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7056 -	7138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					99
07	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					99
08	217 #	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-					99
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					99
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					99
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					99
WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7095 -	7489					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
WHISKEY CHUTE		WELL #:		1	RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7282 -	7484					
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					132
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					132
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					132
MCENTIRE 26		WELL #:		2601	RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7047 -	7351					
06	DLQ G-10	618	-0-	618	-0-	618	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	606	-0-	606	-0-	4130	606	3		Y	-0-					6
08	DLQ G-10	426	-0-	426	-0-	4556	426	3		Y	-0-					6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4556				Y	NO RPT					6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4556				Y	NO RPT					6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4556				Y	NO RPT					6
MCENTIRE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7357 -	7588					
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341 #	335	-0-	-6	-0-		335	3		N	-0-					-0-
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCENTIRE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7300 -	7474					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCENTIRE 26		WELL #:		3	RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6998 -	7348					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.				867578												
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7263	- 7966					
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7194	- 7880					
06	750 #	425	-0-	-325	-0-	425	3			N	-0-					168
07	775 #	232	-0-	-543	-0-	211	3	21	9	N	19					187
08	775 #	213	-0-	-562	-0-	213	3			N	-0-	159	1			28
09	750 #	60	-0-	-690	-0-	60	3			N	-0-					28
10	775 #	57	-0-	-718	-0-	57	3			N	-0-					28
11	420 #	113	-0-	-307	-0-	113	3			N	-0-					28
FLINT ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7584	- 7989					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BADE		WELL #:		2	RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7247	- 7955					
06	480 #	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					93
07	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					93
08	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					93
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					93
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					93
11	270 #	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					93
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7	RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7694	- 8000					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8	RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7615	- 7940					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
FOSTER "B-23"		WELL #:		2	RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7042	- 7741					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
FLINT ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8280 PERF. 7577 - 8000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					106
07	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1002	3		3 9	Y	-3					109
08	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					109
09	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	56	1			53
*10	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					53
11	1050 #	921	-0-	-129	-0-	921	3			Y	-0-					53
FLINT ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7649 - 8086		
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					106
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	66	3		3 9	Y	-3					109
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					109
09	180 #	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-	56	1			53
10	186 #	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-					53
11	180 #	66	-0-	-114	-0-	66	3			Y	-0-					53
FLINT ESTATE		WELL #:		18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7613 - 7971		
06	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					106
07	927 R	927	-0-	-0-	-0-	925	3		2 9	Y	-2					108
08	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					108
09	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-	56	1			52
10	868 #	477	-0-	-391	-0-	477	3			Y	-0-					52
11	840 #	565	-0-	-275	-0-	565	3			Y	-0-					52
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7616 - 7920		
06	630 #	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					114
07	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					114
08	589 #	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					114
09	570 #	306	-0-	-264	-0-	306	3			N	-0-					114
10	589 #	364	-0-	-225	-0-	364	3			N	-0-					114
11	570 #	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-					114
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7613 - 8005		
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					23
07	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					23
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					23
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					23
*10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					23
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					23
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8188 PERF. 7749 - 8016		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7633 - 8155		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7906 PERF. 7094 - 7752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	182	3	50	9	N	45			116
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	155	3	10	9	N	9			125
08	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-			125
09	240 #	126	-0-	-114	-0-	120	3	6	9	N	5			130
10	248 #	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-			130
11	240 #	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-			130

FLINT ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7776 - 8012		
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-			24
07	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-			24
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			24
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-			24
*10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			24
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-			24

FLINT ESTATE -A-				WELL #:	4	RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7648 - 8137		
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-			25
07	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-			25
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			25
09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			25
*10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			25
*11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			25

FLINT ESTATE -B-				WELL #:	4	RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7659 - 7898		
06	420 #	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-			44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-			44
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			44
*10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			44
*11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-				WELL #:	3	RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7592 - 7825		
06	420 #	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-			44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			44
08	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-			44
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			44
*10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			44
*11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-				WELL #:	5	RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		8159 PERF. 7669 - 8024		
06	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-			44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-			44
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			44
*10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			44
*11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-				WELL #:	6	RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH		8113 PERF. 7567 - 7859		
06	390 #	329	-0-	-61	-0-	329	3			Y	-0-			44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-			44
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			44
*10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			44
*11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			44

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7600	- 7936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 #	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-			23
07	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	3			Y	-0-			23
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			23
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			23
*10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			23
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-			23
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7592	- 7860		
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			44
08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			44
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			44
*10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			44
*11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			44
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7595	- 7860		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEVRON		WELL #:		3	RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7233	- 7837		
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-			32
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-			32
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-			32
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-			32
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			32
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			32
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF. 7218	- 8014		
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-			33
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-			33
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-			33
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-			33
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			33
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			33
CHEVRON		WELL #:		2	RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7420	- 7956		
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-			33
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-			33
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-			33
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-			33
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			33
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			33
CHEVRON		WELL #:		4	RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7662	- 8098		
06	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1196	3	26	9	N	24			77
07	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1660	3	3	9	N	3			80
08	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			80
09	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	999	3	3	9	N	3			83
*10	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			83
*11	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-			83

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE			//CONT.// WELL #:			20097 700 867578 2	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
						RRCID ->	279566	COMPL. DATE		09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7521 -	7873			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
FLINT ESTATE			WELL #:			12	RRCID ->	279567	COMPL. DATE		09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7570 -	7691		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
MARGARET			WELL #:			4	RRCID ->	279568	COMPL. DATE		08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 -	7602		
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3					Y	-0-					19
07	217 #	169	-0-	-48	-0-	155	3		14	9		Y	13					32
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3					Y	-0-					32
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	158	3		3	9		Y	3					35
10	217 #	153	-0-	-64	-0-	152	3		1	9		Y	1					36
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3					Y	-0-					36
MARGARET			WELL #:			3	RRCID ->	279622	COMPL. DATE		05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6979 -	7578		
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3					Y	-0-					19
07	217 #	169	-0-	-48	-0-	155	3		14	9		Y	13					32
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3					Y	-0-					32
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	158	3		3	9		Y	3					35
10	248 #	154	-0-	-94	-0-	152	3		2	9		Y	2					37
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3					Y	-0-					37
FLINT ESTATE -B-			WELL #:			10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE		08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 -	8076		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
FLINT ESTATE -A-			WELL #:			3	RRCID ->	279750	COMPL. DATE		01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 -	8195		
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3					Y	-0-					25
07	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3					Y	-0-					25
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3					Y	-0-					25
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3					Y	-0-					25
10	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3					Y	-0-					25
11	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3					Y	-0-					25
FLINT ESTATE -A-			WELL #:			5	RRCID ->	279755	COMPL. DATE		01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 -	8008		
06	210 #	139	-0-	-71	-0-	139	3					Y	-0-					25
07	217 #	126	-0-	-91	-0-	126	3					Y	-0-					25
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3					Y	-0-					25
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3					Y	-0-					25
*10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3					Y	-0-					25
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3					Y	-0-					25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING												
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578																
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 7714	-	7988								
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	180 #	139	-0-	-41	-0-			139	3				Y	-0-					24	
07	186 #	126	-0-	-60	-0-			126	3				Y	-0-					24	
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-			190	3				Y	-0-					24	
09	180 #	158	-0-	-22	-0-			158	3				Y	-0-					24	
10	186 #	177	-0-	-9	-0-			177	3				Y	-0-					24	
11	180 #	138	-0-	-42	-0-			138	3				Y	-0-					24	

MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF. 6999	-	7578								
06	330 #	221	-0-	-109	-0-			221	3				Y	-0-					20	
07	217 #	169	-0-	-48	-0-			155	3	14	9		Y	13					33	
08	279 #	165	-0-	-114	-0-			165	3				Y	-0-					33	
09	270 #	160	-0-	-110	-0-			158	3	2	9		Y	2					35	
10	248 #	154	-0-	-94	-0-			152	3	2	9		Y	2					37	
11	210 #	112	-0-	-98	-0-			112	3				Y	-0-					37	

VISION EXPLORATION LLC		WELL #:		886299	RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7120	-	7238								
CARPER 12				8																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		916958	RRCID -> 255885		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7507	-	8045							
GUNTER "25"				1R																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7856	-	7974								
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-			30	2				Y	-0-					-0-	
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-			42	2				Y	-0-					-0-	
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-			36	2				Y	-0-					-0-	
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-			39	2				Y	-0-					-0-	
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-			41	2				Y	-0-					-0-	
11	30 #	27	-0-	-3	-0-			27	2				Y	-0-					-0-	

7S OIL & GAS, LLC		WELL #:		954992	RRCID -> 122688		COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH	7881	PERF. 7458	-	7815								
FOSTER, R. T. JR. 28				6																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
7S OIL & GAS, LLC		//CONT.//		954992												
FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		2	RRCID -> 155053	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7143 - 7186							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		20101 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF. N/A		
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	37 1	351 3	Y	7	6 0	1
						5 4	8 9				
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	39 1	363 3	Y	3	4 0	-0-
						6 4	3 9				
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47 1	399 3	Y	4	4 0	-0-
						25 4	4 9				
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	41 1	448 3	Y	8	7 0	1
						11 4	9 9				
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	44 1	411 3	Y	1	2 0	-0-
						2 4	1 9				
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	46 1	448 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		6	RRCID -> 148897	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH	8585	PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904 - 8260	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8120 - 8520	
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	3 1	28 3	Y	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	25 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	111 3	Y	-0-	-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 3	Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE			//CONT.// 20101 500 148113 WELL #: 15			ASSOCIATED RRCID -> 149372			CAPACITY COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520			CNTY: GLASSCOCK			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	120 N	113	-0-	-7	-0-			11 1	100 3	Y		-0-						-0-
								2 4										
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-			12 1	114 3	Y		-0-						-0-
								2 4										
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-			13 1	113 3	Y		-0-						-0-
								7 4										
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-			11 1	127 3	Y		-0-						-0-
								3 4										
10	124 N	117	-0-	-7	-0-			11 1	106 3	Y		-0-						-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-			10 1	95 3	Y		-0-						-0-
								1 4										

COPE, E. B. "B"			WELL #: 5			RRCID -> 149809			COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

COPE, E. B. "B"			WELL #: 6			RRCID -> 149810			COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

STERLING 'P' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149814			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STERLING 'P' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 149815			COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A						
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-			17 1	267 3	Y		5	5 0					1
								4 4	6 9									
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-			18 1	275 3	Y		9	9 0					1
								5 4	10 9									
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-			16 1	225 3	Y		10	10 0					1
								13 4	11 9									
09	240 N	219	-0-	-21	-0-			12 1	196 3	Y		5	5 0					1
								5 4	6 9									
10	248 N	172	-0-	-76	-0-			9 1	152 3	Y		9	9 0					1
								1 4	10 9									
11	270 N	178	-0-	-92	-0-			11 1	157 3	Y		7	7 0					1
								2 4	8 9									

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
STERLING 'S' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 149816			COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STERLING 'S' FEE			WELL #:		7	RRCID -> 149817			COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STERLING 'T' FEE			WELL #:		12	RRCID -> 149819			COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STERLING -U- FEE			WELL #:		4	RRCID -> 149821			COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y		-0-				-0-
						2	4									
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	16	1	150	3	Y		-0-				-0-
						2	4									
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	15	1	129	3	Y		-0-				-0-
						8	4									
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y		-0-				-0-
						5	4									
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y		-0-				-0-
						1	4									
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y		-0-				-0-
						2	4									
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 149826			COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK "S" FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
			WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		50 6 4	1	477 6 4	3	Y	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-		28 4 4	1	264 4 4	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	205	-0-	-198	-0-	-0-		21 11 4	1	173 11 4	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	214	-0-	-206	-0-	-0-		18 5 4	1	191 5 4	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	202	-0-	-108	-0-	-0-		20 1 4	1	181 1 4	3	Y	-0-					-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1 4	1	172 1 4	3	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK "S" FEE			WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A							
06	420 N	158	-0-	-262	-0-	-0-		15 2 4	1	141 2 4	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	221	-0-	-213	-0-	-0-		21 3 4	1	197 3 4	3	Y	-0-					-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		30 16 4	1	254 16 4	3	Y	-0-					-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-		29 8 4	1	314 8 4	3	Y	-0-					-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1 4	1	331 2 9	3	Y	2			2 0		-0-
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		45 3 4	1	448 10 9	3	Y	9			8 0		1
GLASSCOCK "S" FEE			WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A							
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-		25 3 4	1	236 3 4	3	Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		30 5 4	1	286 1 9	3	Y	1			1 0		-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-		24 13 4	1	199 1 9	3	Y	1			1 0		-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	-0-		20 6 4	1	222 31 1	3	Y	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1 4	1	286 1 4	3	Y	-0-					-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1 4	1	234 1 4	3	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK "S" FEE			WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	57 1	545 3	Y	1	1	0		-0-
						7 4	1 9						
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	65 1	615 3	Y	4	4	0		-0-
						10 4	4 9						
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	71 1	600 3	Y	14	13	0		1
						37 4	15 9						
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	62 1	672 3	Y	22	21	0		2
						17 4	24 9						
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	57 1	529 3	Y	14	15	0		1
						2 4	15 9						
11	660 N	598	-0-	-62	-0-	53 1	527 3	Y	14	14	0		1
						3 4	15 9						

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A					
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	41 1	385 3	Y	5	5	0		-0-
						5 4	6 9						
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39 1	367 3	Y	2	2	0		-0-
						6 4	2 9						
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41 1	347 3	Y	3	3	0		-0-
						22 4	3 9						
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39 1	420 3	Y	8	7	0		1
						10 4	9 9						
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	35 1	320 3	Y	4	5	0		-0-
						1 4	4 9						
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	28 1	277 3	Y	6	6	0		-0-
						2 4	7 9						

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A					
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26 1	252 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31 1	297 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23 1	198 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20 1	213 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	22 1	213 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	37 1	363 3	Y	-0-				-0-
						2 4							

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	11 1	110 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25 1	235 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	19 1	167 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17 1	181 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	21 1	195 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21 1	212 3	Y	-0-				-0-
						1 4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20101 500 148113 11	ASSOCIATED RRCID -> 149842		CAPACITY COMPL. DATE 02/09/1994				CNTY: GLASSCOCK 8590 PERF. N/A						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-			11	1 1 4	107	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-			13	1 2 4	119	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-			7	1 4 4	57	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-			5	1 1 4	53	3	Y	-0-					-0-
*10	124	N	73	-0-	-51	-0-			7	1 1 4	66	3	Y	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-			9	1 1 4	91	3	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:			13	RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH		8650	PERF. N/A			
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-			43	1 6 4	405	3	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-			43	1 5 4	411	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-			43	1 23 4	369	3	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-			38	1 10 4	406	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79	-0-			39	1 2 4	345	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-			35	1 2 4	363	3	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:			2	RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992				TOTAL DEPTH		8560	PERF. N/A			
06	480	N	410	-0-	-70	-0-			38	1 5 4	363	3	N	4	4	0			-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-			39	1 6 4	360	3	N	3	3	0			-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-			39	1 21 4	329	3	N	3	3	0			-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-			31	1 8 4	338	3	N	4	4	0			-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-			42	1 2 4	399	3	N	5	5	0			-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-			37	1 2 4	360	3	N	9	8	0			1
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:			4	RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992				TOTAL DEPTH		8495	PERF. N/A			
06	480	N	385	-0-	-95	-0-			36	1 4 4	343	3	Y	2	3	0			-0-
07	527	N	369	-0-	-158	-0-			35	1 5 4	326	3	Y	3	3	0			-0-
08	558	N	377	-0-	-181	-0-			37	1 20 4	314	3	Y	5	5	0			-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-			29	1 8 4	315	3	Y	3	3	0			-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-			38	1 1 4	356	3	Y	8	7	0			1
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-			39	1 2 4	382	3	Y	16	16	0			1

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #: 5			20101 500 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
						RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GLASSCOCK 'W' FEE																	
			WELL #: 9			RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A					
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	Y	3	3	0		-0-	
							7	4	3	9							
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	575	3	Y	5	5	0		-0-	
							9	4	6	9							
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	Y	4	4	0		-0-	
							29	4	4	9							
09	600 N	397	-0-	-203	-0-	-0-	33	1	352	3	Y	3	3	0		-0-	
							9	4	3	9							
10	651 N	463	-0-	-188	-0-	-0-	44	1	408	3	Y	8	7	0		1	
							2	4	9	9							
11	540 N	459	-0-	-81	-0-	-0-	41	1	412	3	Y	4	5	0		-0-	
							2	4	4	9							
GLASSCOCK 'W' FEE																	
			WELL #: 10			RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8525		PERF. N/A					
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	-0-	61	1	581	3	Y	3	3	0		-0-	
							7	4	3	9							
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	-0-	53	1	504	3	Y	4	4	0		-0-	
							8	4	4	9							
08	651 N	590	-0-	-61	-0-	-0-	58	1	497	3	Y	4	4	0		-0-	
							31	4	4	9							
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	-0-	43	1	469	3	Y	4	4	0		-0-	
							12	4	4	9							
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	Y	5	5	0		-0-	
							2	4	6	9							
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	-0-	49	1	486	3	Y	5	5	0		-0-	
							3	4	6	9							
GLASSCOCK 'W' FEE																	
			WELL #: 11			RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 8535		PERF. N/A					
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	3	3	0		-0-	
							1	4	3	9							
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	3	3	0		-0-	
							1	4	3	9							
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	3	3	0		-0-	
							7	4	3	9							
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	2	2	0		-0-	
							4	4	2	9							
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	4	4	0		-0-	
							1	4	4	9							
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	5	5	0		-0-	
							1	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #: 12			20101 500 148113			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
						RRCID -> 149854			COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 8515			PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	570 N	398	-0-	-172	-0-			37	1	352	3	Y	4	5	0			-0-
07	465 N	346	-0-	-119	-0-			5	4	4	9							-0-
08	496 N	338	-0-	-158	-0-			33	1	305	3	Y	3	3	0			-0-
09	390 N	250	-0-	-140	-0-			5	4	3	9							-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-			34	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-			18	4	3	9							-0-
								20	1	223	3	Y	2	2	0			-0-
								5	4	2	9							-0-
								41	1	384	3	Y	4	4	0			-0-
								1	4	4	9							-0-
								37	1	359	3	Y	5	5	0			-0-
								2	4	6	9							-0-

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 13			RRCID -> 149855			COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 8580			PERF. 8024 - 8432			
06	60 N	48	-0-	-12	-0-			4	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-			1	4									-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-			4	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-			1	4									-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-			5	1	42	3	Y	-0-					-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-			3	4									-0-
								4	1	46	3	Y	-0-					-0-
								1	4									-0-
								15	1	141	3	Y	-0-					-0-
								1	4									-0-
								17	1	169	3	Y	-0-					-0-
								1	4									-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 149859			COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 8450			PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149861			COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 8290			PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 149863			COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 8535			PERF. N/A			
06	480 N	443	-0-	-37	-0-			41	1	390	3	Y	6	5	0			1
07	465 N	434	-0-	-31	-0-			5	4	7	9							-0-
08	465 N	367	-0-	-98	-0-			41	1	381	3	Y	5	6	0			-0-
09	450 N	319	-0-	-131	-0-			6	4	6	9							-0-
10	434 N	394	-0-	-40	-0-			36	1	306	3	Y	5	5	0			-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-			19	4	6	9							-0-
								26	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
								7	4	3	9							-0-
								38	1	351	3	Y	3	3	0			-0-
								2	4	3	9							-0-
								36	1	356	3	Y	4	4	0			-0-
								2	4	4	9							-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A			
STERLING 'U' FEE		WELL #:		9									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-		26 1	242 3	Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-		3 4	251 3	Y	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-		27 1	216 3	Y	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-		4 4	205 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-		25 1	203 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-		13 4	185 3	Y	-0-			-0-
							19 1						
							5 4						
							22 1						
							1 4						
							18 1						
							1 4						
STERLING 'U' FEE													
		WELL #:		10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A			
06	450 N	292	-0-	-158	-0-		27 1	256 3	Y	5	5 0		-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-		3 4	379 3	Y	6	6 0		-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-		40 1	330 3	Y	6	5 0		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-		6 4	300 3	Y	5	3 0		-0-
10	434 N	391	-0-	-43	-0-		39 1	350 3	Y	3	3 0		-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-		21 4	304 3	Y	4	4 0		-0-
							27 1						
							8 4						
							37 1						
							1 4						
							31 1						
							1 4						
STERLING 'W' FEE													
		WELL #:		2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE													
		WELL #:		3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE													
		WELL #:		4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113																
STERLING 'Y' FEE				WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

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

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

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8002 - 8424								
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	47 1	438 3	Y	5	5 0									-0-	
						5 4	6 9													
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	47 1	433 3	Y	3	3 0									-0-	
						7 4	3 9													
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	47 1	395 3	Y	3	3 0									-0-	
						24 4	3 9													
09	510 N	375	-0-	-135	-0-	31 1	334 3	Y	2	2 0									-0-	
						8 4	2 9													
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	42 1	382 3	Y	4	4 0									-0-	
						2 4	4 9													
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	42 1	419 3	Y	5	5 0									-0-	
						3 4	6 9													

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK									
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113			WELL #:			RRCID -> 150870			COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 8640			PERF. 8068 - 8281			
STERLING 'Y' FEE			WELL #:			5			RRCID -> 150870			COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 8640			PERF. 8068 - 8281			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-			35	1	543	3		Y	11		11	0			1
									7	4	12	9									
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-			51	1	753	3		Y	9		9	0			1
									12	4	10	9									
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-			53	1	720	3		Y	8		9	0			-0-
									45	4	9	9									
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-			41	1	676	3		Y	9		7	0			2
									17	4	10	9									
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-			49	1	748	3		Y	10		11	0			1
									3	4	11	9									
11		810 N	779	-0-	-31	-0-			45	1	716	3		Y	12		12	0			1
									5	4	13	9									
STERLING "T" FEE																					
			WELL #:			10			RRCID -> 151296			COMPL. DATE 02/25/1986			TOTAL DEPTH 8350			PERF. N/A			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
STERLING "T" FEE																					
			WELL #:			9			RRCID -> 151404			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7789 - 8190			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
STERLING 'Y' FEE																					
			WELL #:			11			RRCID -> 151569			COMPL. DATE 09/04/1994			TOTAL DEPTH 8520			PERF. 8083 - 8297			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
STERLING 'Y' FEE																					
			WELL #:			6			RRCID -> 151570			COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 8635			PERF. 8200 - 8386			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
REAGAN 'H' FEE																					
			WELL #:			1			RRCID -> 152831			COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 8665			PERF. 8205 - 8415			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

CONGER, SW (PENN)										CNTY: GLASSCOCK									
CHEVRON U. S. A. INC.																			
STERLING 'AA' FEE																			

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 15	ASSOCIATED RRCID -> 155143	CAPACITY COMPL. DATE 07/11/1994				TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8101 - 8518	CNTY: GLASSCOCK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	360 N	276	-0-	-84	-0-		26 1	239 3	3 4	8 9	Y	7	6 0				1
07	341 N	259	-0-	-82	-0-		24 1	224 3	4 4	7 9	Y	6	6 0				1
08	341 N	265	-0-	-76	-0-		26 1	219 3	14 4	6 9	Y	5	6 0				-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-		21 1	221 3	6 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-		32 1	293 3	1 4	10 9	Y	9	8 0				1
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-		25 1	255 3	2 4	13 9	Y	12	12 0				1
STERLING 'U' FEE				WELL #: 7	RRCID -> 155822	COMPL. DATE 09/27/1992				TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8014 - 8397					
06	1110 N	749	-0-	-361	-0-		70 1	661 3	9 4	9 9	Y	8	7 0				1
07	1054 N	712	-0-	-342	-0-		67 1	629 3	10 4	6 9	Y	5	6 0				-0-
08	1023 N	618	-0-	-405	-0-		61 1	518 3	33 4	6 9	Y	5	5 0				-0-
09	750 N	559	-0-	-191	-0-		46 1	498 3	12 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
10	713 N	673	-0-	-40	-0-		66 1	602 3	2 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-		56 1	551 3	3 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
COPE, E. B.				WELL #: 16	RRCID -> 155876	COMPL. DATE 08/14/1986				TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7862 - 8126					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COPE-ANDREWS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 155879	COMPL. DATE 10/24/1984				TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7978 - 8298					
06	750 N	694	-0-	-56	-0-		42 1	632 3	8 4	12 9	Y	11	11 0				1
07	744 N	725	-0-	-19	-0-		44 1	658 3	10 4	13 9	Y	12	12 0				1
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-		52 1	707 3	44 4	17 9	Y	15	15 0				1
09	690 N	425	-0-	-265	-0-		24 1	385 3	10 4	6 9	Y	5	6 0				-0-
10	713 N	559	-0-	-154	-0-		34 1	519 3	2 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-		46 1	714 3	4 4	24 9	Y	22	20 0				2

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE				//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113 1	ASSOCIATED RRCID -> 155882		CAPACITY COMPL. DATE 10/25/1981				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-			48	1 6 4	460	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-			44	1 6 4	414	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-			51	1 27 4	430	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-			38	1 10 4	413	3	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-			59	1 2 4	553	3	Y	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-			47	1 3 4	471	3	Y	-0-					-0-
STERLING "T" FEE					WELL #:	2		RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7824		-	8162	
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-			15	1 2 4	148	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-			14	1 2 4	137	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-			15	1 8 4	121	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-			9	1 2 4	100	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-			13	1 12 1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-			12	1 1 4	117	3	Y	-0-					-0-
STERLING 'T' FEE					WELL #:	8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7799		-	8178	
06	510	N	400	-0-	-110	-0-			38	1 4 4	358	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	372	-0-	-155	-0-			35	1 5 4	332	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	325	-0-	-140	-0-			32	1 17 4	276	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	234	-0-	-156	-0-			19	1 5 4	210	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-			37	1 2 4	344	3	Y	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-			36	1 2 4	361	3	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK "AB" FEE					WELL #:	2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8063		-	8474	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING "T" FEE					WELL #:	13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7770		-	8157	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113							
STERLING 'X' FEE			WELL #:	9	RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7916	-	8272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:	3	RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847	-	8041
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:	3	RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8139	-	8492
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STERLING 'P' FEE			WELL #:	6	RRCID -> 157135	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584	-	7853
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:	8	RRCID -> 157136	COMPL. DATE 01/03/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904	-	8224
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COPE, E. B.			WELL #:	8	RRCID -> 160026	COMPL. DATE 12/07/1983	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7864	-	8252
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7902 - 8130				
COPE, E. B. "B"																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	41	1 8 4	616	3 37 9	Y	34	34	0			3
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	46	1 10 4	666	3 61 9	Y	55	54	0			4
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	54	1 46 4	729	3 42 9	Y	38	39	0			3
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	35	1 14 4	566	3 36 9	Y	33	33	0			3
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1 3 4	792	3 42 9	Y	38	38	0			3
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48	1 4 4	747	3 33 9	Y	30	31	0			2
STERLING "S" FEE				WELL #: 4	RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7796 - 8035						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "T" FEE				WELL #: 4	RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8192						
06	930 N	892	-0-	-38	-0-	84	1 10 4	795	3 3 9	Y	3	3	0			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	102	1 15 4	958	3 3 9	Y	3	3	0			-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	101	1 53 4	854	3 4 9	Y	4	4	0			-0-
09	900 N	796	-0-	-104	-0-	66	1 18 4	709	3 3 9	Y	3	3	0			-0-
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	96	1 4 4	896	3 7 9	Y	6	6	0			-0-
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	84	1 4 4	826	3 7 9	Y	6	6	0			-0-
REAGAN 'I' FEE				WELL #: 1	RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8132 - 8348						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
STERLING "S" FEE				WELL #: 1	RRCID -> 164423	COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7852 - 8164						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
COPE, E. B.			WELL #:		3	RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7921 - 8140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7977 - 8335				
06	930 N	797	-0-	-133	-0-	48	1	717	3	Y	21	20	0				2
						9	4	23	9								
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	54	1	789	3	Y	15	16	0				1
						13	4	17	9								
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	812	3	Y	15	15	0				1
						51	4	17	9								
09	810 N	479	-0-	-331	-0-	28	1	434	3	Y	5	6	0				-0-
						11	4	6	9								
10	868 N	634	-0-	-234	-0-	39	1	587	3	Y	5	5	0				-0-
						2	4	6	9								
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	Y	36	33	0				3
						4	4	40	9								

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

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

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

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

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
STERLING 'X' FEE			WELL #: 13			RRCID -> 193279			COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT						WELL #: 1	RRCID -> 193533	COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323							
06	199 N		199		-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
07	211 N		211		-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
08	217 N		193		-0-	-24	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
								11	4									
09	210 N		174		-0-	-36	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
10	227 N		227		-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*11	214 N		214		-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

COPE-SEALE UNIT						WELL #: 2	RRCID -> 193534	COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278							
06	420 N		414		-0-	-6	-0-	25	1	377	3	Y	6	6 0				1
								5	4									
07	434 N		428		-0-	-6	-0-	26	1	390	3	Y	5	6 0				-0-
								6	4									
08	434 N		394		-0-	-40	-0-	26	1	339	3	Y	7	6 0				1
								21	4									
09	420 N		341		-0-	-79	-0-	20	1	312	3	Y	1	2 0				-0-
								8	4									
10	434 N		337		-0-	-97	-0-	20	1	309	3	Y	6	6 0				-0-
								1	4									
*11	450 N		450		-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	6	6 0				-0-
								2	4									

COPE, E. B. "B"						WELL #: 1	RRCID -> 195425	COMPL. DATE 02/24/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115							
06	652 N		652		-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	Y	8	7 0				1
								8	4									
07	713 N		694		-0-	-19	-0-	43	1	630	3	Y	10	10 0				1
								10	4									
08	744 N		712		-0-	-32	-0-	46	1	616	3	Y	10	10 0				1
								39	4									
09	660 N		480		-0-	-180	-0-	28	1	437	3	Y	4	5 0				-0-
								11	4									
10	748 N		748		-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	Y	6	6 0				-0-
								3	4									
11	660 N		416		-0-	-244	-0-	24	1	375	3	Y	14	13 0				1
								2	4									

COPE, E. B. "B"						WELL #: 4	RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212							
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #:		6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7801 - 8177		
STERLING 'T' FEE																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-			50 1	478 3	Y		-0-						-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-			6 4	445 3	Y		-0-						-0-
08	558 N	482	-0-	-76	-0-			48 1	409 3	Y		-0-						-0-
09	540 N	398	-0-	-142	-0-			25 4	356 3	Y		-0-						-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-			33 1	463 3	Y		-0-						-0-
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-			9 4	473 3	Y		-0-						-0-
								49 1										
								2 4										
								47 1										
								3 4										

STERLING "T" FEE				WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174						
06	450 N	334	-0-	-116	-0-			32 1	298 3	Y		-0-						-0-
07	465 N	318	-0-	-147	-0-			4 4	283 3	Y		-0-						-0-
08	403 N	294	-0-	-109	-0-			31 1	249 3	Y		-0-						-0-
09	330 N	205	-0-	-125	-0-			4 4	183 3	Y		-0-						-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-			29 1	231 3	Y		-0-						-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-			16 4	222 3	Y		-0-						-0-
								17 1										
								5 4										
								24 1										
								1 4										
								23 1										
								1 4										

COPE, E. B.				WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

COPE, E. B.				WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7856 - 8132						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

STERLING 'U' FEE				WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8008 - 8295						
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-			67 1	637 3	Y		20	19 0					2
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-			8 4	664 3	Y		22	22 0					2
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-			70 1	547 3	Y		15	16 0					1
09	720 N	565	-0-	-155	-0-			10 4	503 3	Y		3	4 0					-0-
10	744 N	696	-0-	-48	-0-			65 1	624 3	Y		3	3 0					-0-
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-			34 4	611 3	Y		4	4 0					-0-
								46 1										
								13 4										
								66 1										
								3 4										
								62 1										
								3 4										

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
COPE, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	204011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8428	PERF. 7820	- 8078
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPE, E. B.		WELL #:		4	RRCID ->	204012	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7870	- 8162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COPE, E. B.		WELL #:		5	RRCID ->	204013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7784	- 8094
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPE, E. B.		WELL #:		9	RRCID ->	204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7854	- 8105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COPE, E. B.		WELL #:		13	RRCID ->	204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790	- 8046
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COPE, E. B.		WELL #:		15	RRCID ->	204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7853	- 8227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE			//CONT.// 148113 WELL #:		20101 500 3	ASSOCIATED RRCID -> 207899		CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: GLASSCOCK			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	510 N	302	-0-	-208	-0-	28 1	259 3	Y	11	11 0			1	
07	558 N	252	-0-	-306	-0-	23 1	216 3	Y	9	9 0			1	
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	26 1	214 3	Y	9	9 0			1	
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	20 1	223 3	Y	7	7 0			1	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32 1	301 3	Y	16	16 0			1	
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30 1	296 3	Y	8	8 0			1	
STERLING 'X' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 209351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8245 PERF. 7861	- 8214	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
MAHAFFEY, P.T.			WELL #:		3	RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH		7950 PERF. 7751	- 7782	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:		16	RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH		8585 PERF. 8064	- 8490	
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	24 1	240 3	Y	3	3 0			-0-	
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	23 1	222 3	Y	3	3 0			-0-	
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	26 1	226 3	Y	4	4 0			-0-	
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	18 1	196 3	Y	3	3 0			-0-	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31 1	293 3	Y	9	8 0			1	
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25 1	243 3	Y	9	9 0			1	
COPE, E. B.			WELL #:		12	RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH		8125 PERF. 7788	- 8050	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
STERLING 'P' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 219681			COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1080 N	1011	-0-		-69	-0-				61 1	931 3		Y	6		5 0				1
										12 4	7 9									
07	1023 N	1005	-0-		-18	-0-				62 1	921 3		Y	7		7 0				1
										14 4	8 9									
08	848 N	848	-0-		-0-	-0-				54 1	736 3		Y	11		11 0				1
										46 4	12 9									
09	1020 N	736	-0-		-284	-0-				43 1	669 3		Y	6		6 0				1
										17 4	7 9									
10	992 N	953	-0-		-39	-0-				58 1	883 3		Y	7		7 0				1
										4 4	8 9									
11	810 N	807	-0-		-3	-0-				48 1	751 3		Y	4		5 0				-0-
										4 4	4 9									

STERLING 'P' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 219684			COMPL. DATE 04/24/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

STERLING "P" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 219838			COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 219841			COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296								
06	1367 N	1367	-0-		-0-	-0-				82 1	1251 3		Y	16		16 0				2
										16 4	18 9									
07	1402 N	1402	-0-		-0-	-0-				88 1	1283 3		Y	10		11 0				1
										20 4	11 9									
08	1236 N	1236	-0-		-0-	-0-				80 1	1079 3		Y	8		9 0				-0-
										68 4	9 9									
09	1107 N	1107	-0-		-0-	-0-				63 1	1008 3		Y	9		7 0				2
										26 4	10 9									
10	1478 N	1478	-0-		-0-	-0-				90 1	1370 3		Y	12		13 0				1
										5 4	13 9									
*11	1406 N	1406	-0-		-0-	-0-				84 1	1300 3		Y	14		14 0				1
										7 4	15 9									

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 219846			COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
STERLING 'P'			WELL #:		5	RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7707 - 7917			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7986 - 8415			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STERLING 'Y' FEE			WELL #:		9	RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8163 - 8284			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STERLING 'AA' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8195 - 8383			
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	77	3	Y	10	10	0	1
							1	4	11	9					
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	96	3	Y	16	15	0	2
							2	4	18	9					
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	20	21	0	1
							5	4	22	9					
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	16	14	0	3
							2	4	18	9					
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	120	110	0	13
							132	9							
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	41	50	0	4
							45	9							

STERLING 'AA' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8086 - 8348			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. REAGAN 'G' FEE			//CONT.// 20101 500 148113 WELL #: 3			ASSOCIATED RRCID -> 234472			CAPACITY COMPL. DATE 12/20/2007			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 236236			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK FEE			WELL #: 1			RRCID -> 236869			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 238318			COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'I' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 240484			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -S- FEE			WELL #: 2			RRCID -> 269110			COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057				
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	21	20	0			2
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7	4	23	9							
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	9	4	18	9							
09	630 N	399	-0-	-231	-0-	28	1	387	3	N	14	14	0			1
10	651 N	529	-0-	-122	-0-	24	4	15	9							
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	10	10	0			1
						9	4	11	9							
						31	1	481	3	N	14	14	0			1
						2	4	15	9							
						36	1	562	3	N	17	17	0			1
						3	4	19	9							

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC					253406										
EDMONDSON "A"			WELL #:		1	RRCID ->	158033	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL	DEPTH	8560	PERF. 8121	-	8472
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-	
07		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		Y	-0-			-0-	
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			-0-	
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-	
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		Y	-0-			-0-	
*11	DLQ G-10		216	-0-	216	216	216	2		Y	-0-			-0-	
EDMONDSON			WELL #:		1	RRCID ->	217365	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL	DEPTH	8486	PERF. 8083	-	8401
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			1	
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-			1	
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			1	
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1 9	Y	1			2	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			2	
*11	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2		Y	-0-			2	
EDMONDSON			WELL #:		3	RRCID ->	217371	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 8030	-	8386
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		Y	-0-			68	
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		Y	-0-			68	
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			68	
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			68	
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-			68	
*11	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	2		Y	-0-			68	
EDMONDSON			WELL #:		4	RRCID ->	217482	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL	DEPTH	8530	PERF. 8107	-	8457
06		750 N	736	-0-	-14	-0-	721	2	15 9	Y	14			162	
07		713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2		Y	-0-			162	
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			162	
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	757	2	28 9	Y	25			187	
10		651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2		Y	-0-			187	
*11	DLQ G-10		583	-0-	583	583	569	2	14 9	Y	13			200	
EDMONDSON -A-			WELL #:		5	RRCID ->	281801	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	8716	PERF. 8128	-	8387
06		1110 N	554	-0-	-556	-0-	551	2	3 9	N	3			240	
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1 9	N	1			241	
08		961 N	916	-0-	-45	-0-	914	2	2 9	N	2			243	
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6 9	N	5			248	
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			248	
*11		900 N	681	-0-	-219	-0-	678	2	3 9	N	3			251	
HUNT OIL COMPANY					416330										
DOOLEY, B. F.			WELL #:		1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 8125	-	8202
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK										
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330															
DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID -> 121001		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8159 - 8229								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESTELLE COUNCIL "70"				WELL #:	1	RRCID -> 134497		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8214 - 8464							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COPE, R. L.				WELL #:	3	RRCID -> 153090		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8008 - 8187							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COPE, R. L.				WELL #:	4	RRCID -> 153091		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000 - 8233							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
COPE, R. L.				WELL #:	6	RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394							
*12	992 N	181	-0-	-811	-0-	-0-	181	3				Y	-0-					-0-	
*01	1519 N	224	-0-	-1295	-0-	-0-	224	3				Y	-0-					-0-	
*02	504 N	340	-0-	-164	-0-	-0-	340	3				Y	-0-					-0-	
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3				Y	-0-					-0-	
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3		9	9	Y	8					8	
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3		17	9	Y	15	10	1			13	
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3		18	9	Y	16	10	1			19	
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3				Y	-0-	10	1			9	
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3				Y	-0-	8	1			1	
*09	450 N	430	-0-	-20	-0-	-0-	430	3				Y	-0-	1	1			-0-	
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3				Y	-0-					-0-	
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3				Y	-0-					-0-	

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE, R. L.			//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
			WELL #:	7	RRCID -> 153093	COMPL. DATE 04/15/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7968	-	8378
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COPE-BODINE			WELL #:	1	RRCID -> 153096	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8052	-	8449
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GLASS, D. L.			WELL #:	6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032	-	8291
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GLASS, D. L.			WELL #:	8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	-	8359
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TERRY, I. W.			WELL #:	4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	-	8247
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TERRY, I. W.			WELL #:	5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	-	8398
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TERRY, I. W.			WELL #:	9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	-	8206
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.			//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
			WELL #:	13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898	- 8277
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A"			WELL #:	1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143	- 8394
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

WATSON, J. E.			WELL #:	1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090	- 8332
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J. E.			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 153132			CAPACITY COMPL. DATE 07/26/1980			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 8225 - 8375			CNTY: GLASSCOCK		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
GLASS, D. L.																				
			WELL #: 2			RRCID -> 157749			COMPL. DATE 03/01/1981			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GLASS, D. L.																				
			WELL #: 4			RRCID -> 157754			COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 8519			PERF. 7868 - 8310					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
COPE, R. L.																				
			WELL #: 2			RRCID -> 157764			COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 8506			PERF. 8101 - 8318					
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TERRY, I. W.																				
			WELL #: 2			RRCID -> 157876			COMPL. DATE 03/25/1996			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 8043 - 8381					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK															
HUNT OIL COMPANY			//CONT.//		416330																					
TERRY, I. W.			WELL #:		17	RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8201														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
COPE, R. L.					WELL #:		5 D	RRCID -> 159295		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 8506		PERF. N/A												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-	
DOOLEY, B. F.					WELL #:		4	RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8210 - 8374												
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
COPE-BODINE					WELL #:		4R	RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8156 - 8395												
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		343	3						Y		-0-							-0-	
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		316	3						Y		-0-							-0-	
*02	364	N	363	-0-	-1	-0-	-0-		363	3						Y		-0-							-0-	
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		552	3						Y		-0-							-0-	
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-		661	3						Y		-0-							-0-	
*05	465	N	353	-0-	-112	-0-	-0-		353	3						Y		-0-							-0-	
*06	450	N	347	-0-	-103	-0-	-0-		347	3						Y		-0-							-0-	
*07	465	N	445	-0-	-20	-0-	-0-		445	3						Y		-0-							-0-	
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		518	3						Y		-0-							-0-	
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		399	3		19	9			Y		17							17	
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		535	3		23	9			Y		21		14	1				24	
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		729	3		23	9			Y		21		20	1				25	
COPE-BODINE "A"					WELL #:		1	RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 8156 - 8351												
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330								
DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8134 - 8363	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	T. A.	112	-0-	112	215	112 3			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	98	-0-	98	313	98 3			Y	-0-		-0-
*02	415 X	102	-0-	-313	-0-	102 3			Y	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			Y	-0-		-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 3			Y	3		3
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	220 3	3 9	4 9	Y	4	4 1	3
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			Y	-0-	3 1	-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			Y	-0-		-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			Y	-0-		-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			Y	-0-		-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			Y	-0-		-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			Y	-0-		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH		8496 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOOLEY, B.F.		WELL #:		6	RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH		8527 PERF. N/A	
*12	T. A.	197	-0-	197	365	197 3			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	206	-0-	206	571	206 3			Y	-0-		-0-
*02	684 X	113	-0-	-571	-0-	78 3	35 9		Y	32		32
*03	186 N	133	-0-	-53	-0-	77 3	56 9		Y	51	31 1	52
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	160 3	58 9		Y	53	58 1	47
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	175 3	35 9		Y	32	55 1	24
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3			Y	-0-	24 1	-0-
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			Y	-0-		-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			Y	-0-		-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			Y	-0-		-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			Y	-0-		-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH		8500 PERF. N/A	
*12	T. A.	445	-0-	445	544	121 1	324 3		Y	-0-		-0-
*01	T. A.	234	-0-	234	778	54 1	180 3		Y	-0-		-0-
*02	969 X	191	-0-	-778	-0-	47 1	144 3		Y	-0-		-0-
*03	279 N	127	-0-	-152	-0-	34 1	93 3		Y	-0-		-0-
*04	240 N	120	-0-	-120	-0-	23 1	97 3		Y	-0-		-0-
*05	186 N	92	-0-	-94	-0-	92 3			Y	-0-		-0-
*06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3			Y	-0-		-0-
*07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3			Y	-0-		-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			Y	-0-		-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-		-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3		Y	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 3		Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN)					//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
HUNT OIL COMPANY					//CONT.//	416330											
COUNCIL, ESTELLE "70"					WELL #:	4	RRCID -> 165059	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8497	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TERRY, I. W.					WELL #:	19	RRCID -> 174068	COMPL. DATE 12/06/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7938 - 8150							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WATSON, J.E.					WELL #:	5	RRCID -> 180954	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8022 - 8292							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COPE-BODINE					WELL #:	3	RRCID -> 187930	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8137 - 8321							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK								
HUNT OIL COMPANY			//CONT.//		416330															
WATSON, J. E. 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7088 - 8285						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-
*01		0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*02		0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*03		9	N	-0-	-0-	-9							N	-0-						-0-
*04		0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*05		0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*06		0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*07		0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*08		0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*09		0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

GLASS, D. L.			WELL #:		7	RRCID -> 281727	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6540	-	8363
*12	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
*01	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
*02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	Y	-0-			-0-
*03	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	Y	-0-			-0-
*04	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	Y	-0-			-0-
*05	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	Y	-0-			-0-
*06	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2 9 Y	2	1 1		1
*07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1355	3	4 9 Y	4			5
*08	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1326	3	14 9 Y	13			18
*09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	Y	-0-			18
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3	Y	-0-	18 1		-0-
11	1140 N	848	-0-	-292	-0-	848	3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)				20101 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
STERLING "G" FEE				WELL #:	15	RRCID -> 203337	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6366 - 6424	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #:		14	RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287	
06	870 N	649	-0-	-221	-0-	52 1	580 3	Y	8	8 0		1
						8 4	9 9					
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	51 1	561 3	Y	7	7 0		1
						9 4	8 9					
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	52 1	510 3	Y	9	9 0		1
						32 4	10 9					
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	44 1	537 3	Y	7	7 0		1
						13 4	8 9					
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	44 1	472 3	Y	2	3 0		-0-
						2 4	2 9					
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	38 1	474 3	Y	8	7 0		1
						3 4	9 9					

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)				20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC				690225											
ROGERS				WELL #:	2	RRCID -> 097172	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3347	-	3480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REYNOLDS				WELL #:	1 C	RRCID -> 098919	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH 4337	PERF. 3354	-	3408				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROGERS				WELL #:	3	RRCID -> 099735	COMPL. DATE 03/24/1982	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3348	-	3420				
06	900 N	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-				105
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-				105
08	558 N	363	-0-	-195	-0-	363	2			N	-0-				105
09	750 N	422	-0-	-328	-0-	422	2			N	-0-				105
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				105
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				105
ROGERS				WELL #:	4	RRCID -> 099869	COMPL. DATE 05/23/1982	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3338	-	3417				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REYNOLDS				WELL #:	3	RRCID -> 117462	COMPL. DATE 06/08/1985	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3387	-	3517				
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				150
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683											
TUCKER, NELLIE "C"				WELL #:	1	RRCID -> 097508	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 4327	PERF. 3330	-	4257				
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				48
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-				48
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-				48
09	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-				48
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				48
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				48

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)				//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				//CONT.//		872683									
TUCKER, NELLIE "C"				WELL #:		2	RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 3332 - 3458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0									CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			21
07	341 N	295	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			21
08	279 N	155	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			21
09	420 N	170	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			21
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			21
11	150 N	NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
WILCO OPERATING				923110											
SYNDICATE FEE "A"				WELL #:		4	RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 3354 - 3542		
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			153
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			153
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-			153
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			153
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			153
11	1230 N	1085	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			153
COV (MORROW)				21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: CULBERSON	
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC				500799											
SAN SABA SWD STATE				WELL #:		1	RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2750 - 3102		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PDC PERMIAN, INC.				646832											
H. M. PHILLIPS STATE 94				WELL #:		1D	RRCID -> 282178		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 2710 - 4555		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COWDEN, NORTH				21289 001		ASSOCIATED		49B						CNTY: ECTOR	
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325											
TXL				WELL #:		4	RRCID -> 153199		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	-0-	8	9	8	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	-0-	8	17	8	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	62	-0-	-0-	62	79	62	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	-0-	31	110	31	2			Y	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110					Y	NO RPT			-0-
COWDEN, SOUTH				21292 001		ASSOCIATED		49B						CNTY: ECTOR	
CUERVO, INC.				192030											
COWDEN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 075650		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 4169		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43				21382 375 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
				WELL #:	1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		3684					N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		3684					N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		3684					N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		3684					N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		3684					N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		3684					N	NO RPT				-0-	
CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL				149441														
				WELL #:	1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331	-	15080			
06		9990 X	9070	-0-	-920	-0-	746	1	8324	3	N	-0-					114	
07		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	590	1	9301	3	N	-0-					114	
08		10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	700	1	9565	3	N	-0-					114	
09		10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	845	1	10032	3	N	-0-					114	
10		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	713	1	10341	3	N	-0-					114	
*11		11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	771	1	10351	3	N	-0-					114	
XTO ENERGY INC. COYANOSA UNIT NO. 2				945936														
				WELL #:	1	RRCID ->	032270	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11680	-	11840			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ATHEY-CHARLES B.				WELL #:		2	RRCID ->	033843	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SIBLEY UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	033925	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	11772	-	12068		
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-	
07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-	
08		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-	
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-	
10		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-	
*11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-	
COYANOSA UNIT #1				WELL #:		2 U	RRCID ->	034935	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	11730	-	11977		
06		22203 X	22203	-0-	-0-	-0-	22203	3			N	-0-					-0-	
07		22540 X	22540	-0-	-0-	-0-	22540	3			N	-0-					-0-	
08		21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	21725	3			N	-0-					-0-	
09		23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	23603	3			N	-0-					-0-	
10		20704 X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	3			N	-0-					-0-	
*11		21831 X	21831	-0-	-0-	-0-	21831	3			N	-0-					-0-	

COYANOSA (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.														
SIBLEY, EFFIE POTTS														
WELL #: 2 U RRCID -> 035343														
COMPL. DATE 02/18/1965														
TOTAL DEPTH 15654													PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	7620 X	7400	-0-	-220	-0-	7400 3							-0-	
07	7874 X	7585	-0-	-289	-0-	7585 3							-0-	
08	7874 X	6998	-0-	-876	-0-	6998 3							-0-	
09	7410 X	7119	-0-	-291	-0-	7119 3							-0-	
10	7657 X	6375	-0-	-1282	-0-	6375 3							-0-	
11	7410 X	6623	-0-	-787	-0-	6623 3							-0-	
ATHEY UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 035345														
COMPL. DATE 12/05/1964														
TOTAL DEPTH 15430													PERF. N/A	
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236 3							-0-	
07	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456 3							-0-	
08	7099 X	6988	-0-	-111	-0-	6988 3							-0-	
09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553 3							-0-	
10	7099 X	6376	-0-	-723	-0-	6376 3							-0-	
11	6870 X	6325	-0-	-545	-0-	6325 3							-0-	
COYANOSA UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 035669														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12200													PERF. 11876 - 11966	
06	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11731 3							-0-	
07	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929 3							-0-	
08	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110 3							-0-	
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 3							-0-	
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3							-0-	
*11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 3							-0-	
COYANOSA UNIT 4														
WELL #: 1 RRCID -> 035910														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12004													PERF. 11646 - 11885	
06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527 3							-0-	
07	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524 3							-0-	
08	6696 X	6584	-0-	-112	-0-	6584 3							-0-	
09	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569 3							-0-	
10	6696 X	6237	-0-	-459	-0-	6237 3							-0-	
11	6480 X	6035	-0-	-445	-0-	6035 3							-0-	
COYANOSA UNIT 5														
WELL #: 1 U RRCID -> 037335														
COMPL. DATE 10/01/1965														
TOTAL DEPTH 15700													PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-														
WELL #: 1 U RRCID -> 038234														
COMPL. DATE 01/07/1966														
TOTAL DEPTH 15800													PERF. N/A	
06	19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	19948 3							-0-	
07	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	19198 3							-0-	
08	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	20258 3							-0-	
09	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	22478 3							-0-	
10	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	17244 3							-0-	
*11	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	20476 3							-0-	

COYANOSA (ELLENBURGER)				21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION				027200													
NEAL, J. O. 43				WELL #:	1	RRCID ->	032705	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL	DEPTH	15142	PERF.	11941 - 15142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	2478	-0-	-2022		-0-		2478 3			N	-0-					45
07	4650 X	465	-0-	-4185		-0-		465 3			N	-0-					45
08	4650 X	351	-0-	-4299		-0-		351 3			N	-0-					45
09	4110 X	153	-0-	-3957		-0-		153 3			N	-0-					45
10	4185 X	410	-0-	-3775		-0-		410 3			N	-0-					45
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490		-0-					N	NO RPT					45
CHISOS OPERATING, INC.				149441													
THAGARD, GEORGE F., ET AL				WELL #:	1 L	RRCID ->	038814	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL	DEPTH	15650	PERF.	11331 - 15080			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936													
SIBLEY, EFFIE POTTS				WELL #:	2 L	RRCID ->	035344	COMPL. DATE	02/26/1965	TOTAL	DEPTH	15654	PERF.	N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ATHEY UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL	DEPTH	15430	PERF.	14780 - 15430			
06	15270 X	14761	-0-	-509		-0-		14761 3			N	-0-					-0-
07	15779 X	10603	-0-	-5176		-0-		10603 3			N	-0-					-0-
08	15779 X	10408	-0-	-5371		-0-		10408 3			N	-0-					-0-
09	14760 X	7101	-0-	-7659		-0-		7101 3			N	-0-					-0-
10	15252 X	14077	-0-	-1175		-0-		14077 3			N	-0-					-0-
*11	14979 X	14979	-0-	-0-		-0-		14979 3			N	-0-					-0-
COYANOSA UNIT #1				WELL #:	2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	14786 - 15446			
06	9630 X	8964	-0-	-666		-0-		8964 3			N	-0-					-0-
07	9455 X	9186	-0-	-269		-0-		9186 3			N	-0-					-0-
08	9796 X	8571	-0-	-1225		-0-		8571 3			N	-0-					-0-
09	9480 X	9110	-0-	-370		-0-		9110 3			N	-0-					-0-
10	9796 X	8060	-0-	-1736		-0-		8060 3			N	-0-					-0-
11	8970 X	8273	-0-	-697		-0-		8273 3			N	-0-					-0-
SIBLEY UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL	DEPTH	15315	PERF.	N/A			
06	26730 X	25596	-0-	-1134		-0-		25596 3			N	-0-					-0-
07	27342 X	25920	-0-	-1422		-0-		25920 3			N	-0-					-0-
08	27342 X	24363	-0-	-2979		-0-		24363 3			N	-0-					-0-
09	26460 X	26050	-0-	-410		-0-		26050 3			N	-0-					-0-
10	26846 X	23518	-0-	-3328		-0-		23518 3			N	-0-					-0-
11	25590 X	24291	-0-	-1299		-0-		24291 3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)			//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
COYANOSA UNIT 5			WELL #:		1 L	RRCID ->	037334	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-															
			WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A			
06	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	3			N	-0-			-0-
07	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	3			N	-0-			-0-
08	26422	X	26422	-0-	-0-	-0-	26422	3			N	-0-			-0-
09	27708	X	27708	-0-	-0-	-0-	27708	3			N	-0-			-0-
10	25958	X	25958	-0-	-0-	-0-	25958	3			N	-0-			-0-
*11	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	25667	3			N	-0-			-0-
COYANOSA UNIT NO. 4															
			WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.14687	-	15713	
06	20220	X	16490	-0-	-3730	-0-	16490	3			N	-0-			-0-
07	19158	X	16787	-0-	-2371	-0-	16787	3			N	-0-			-0-
08	19158	X	15929	-0-	-3229	-0-	15929	3			N	-0-			-0-
09	17820	X	15776	-0-	-2044	-0-	15776	3			N	-0-			-0-
10	17050	X	16289	-0-	-761	-0-	16289	3			N	-0-			-0-
11	16500	X	16005	-0-	-495	-0-	16005	3			N	-0-			-0-
COYANOSA (MISS. 10475)															
BREITBURN OPERATING L.P.			21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MOORE, WAYNE			090732												
			WELL #:		10H	RRCID ->	253730	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	11358	PERF.11316	-	13078	
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			107
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-			107
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			107
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	401	2	212	9	N	193			300
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	253	1	47
NEAL, JAMES															
			WELL #:		1H	RRCID ->	257528	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11619	-	13689	
06	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1515	2	202	9	N	184	184	1	373
07	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2			N	-0-	111	1	262
08	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	1446	2			N	-0-			262
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1612	2	392	9	N	356	356	1	262
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1442	2	198	9	N	180	180	1	262
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1715	2	202	9	N	184	184	1	262
BRITANCO, L.L.C.															
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-			093620												
			WELL #:		503	RRCID ->	167823	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10262	-	10702	
06	600	N	12	-0-	-588	-0-	10	2	2	9	N	2			60
07	651	N	202	-0-	-449	-0-	200	2	2	9	N	2			62
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			62
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3			65
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2			67
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	2	2	9	N	2			69

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
THAGARD TRUST				851052											
THAGARD FEE				WELL #:		1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-		4773 1	3545 3		N	-0-				-0-
07	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-		4989 1	4926 3		N	-0-				-0-
08	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-		4863 1	8792 3		N	-0-				-0-
09	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-		3413 1	9227 3		N	-0-				-0-
10	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-		395 1	8187 3		N	-0-				-0-
*11	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-		238 1	7931 3		N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:		2 L		RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 10475 - 10618	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 3			Y	-0-				1
07	372 N	369	-0-	-3	-0-		369 3			Y	-0-				1
08	372 N	282	-0-	-90	-0-		282 3			Y	-0-				1
09	360 N	353	-0-	-7	-0-		353 3			Y	-0-				1
10	372 N	341	-0-	-31	-0-		341 3			Y	-0-				1
11	270 N	197	-0-	-73	-0-		197 3			Y	-0-				1

SIBLEY UNIT				WELL #:		2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315		PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #:		2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720		PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SIBLEY UNIT				WELL #:		3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9430 - 10690	
06	3360 X	3056	-0-	-304	-0-		3056 3			Y	-0-				122
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		3723 3			Y	-0-				122
08	T. A.	3915	-0-	3915	3915		3915 3			Y	-0-				122
09	T. A.	3637	-0-	3637	7552		3637 3			Y	-0-				122
10	T. A.	3798	-0-	3798	11350		3798 3			Y	-0-				122
*11	14929 X	3579	-0-	-11350	-0-		3579 3			Y	-0-				122

COYANOSA UNIT NO. 2				WELL #:		2		RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 15700		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COYANOSA (MISS. 10475)														
XTO ENERGY INC.														
EFFIE POTTS SIBLEY "B"														
//CONT.// 21382 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 945936										CNTY: PECOS				
WELL #: 1					RRCID -> 243260					COMPL. DATE 09/06/2008				
										TOTAL DEPTH 16280				
										PERF. 10987 - 12641				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	10500	X	3357	-0-	-7143	-0-	3342	2	15	9	N	14		75
07	9238	X	2679	-0-	-6559	-0-	2667	2	12	9	N	11		86
08	8029	X	2899	-0-	-5130	-0-	2881	2	18	9	N	16		102
09	4140	X	3032	-0-	-1108	-0-	3020	2	12	9	N	11		113
*10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3553	2	9	9	N	8		121
*11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4055	2	31	9	N	28		149

COYANOSA (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 801					RRCID -> 019664					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 10650				
										PERF. 9926 - 10115				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 601					RRCID -> 019665					COMPL. DATE 01/28/1963				
										TOTAL DEPTH 11062				
										PERF. 10092 - 10373				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 901					RRCID -> 019666					COMPL. DATE 03/17/1987				
										TOTAL DEPTH 10986				
										PERF. 9876 - 9926				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 701					RRCID -> 031449					COMPL. DATE 12/04/1993				
										TOTAL DEPTH 12372				
										PERF. 9960 - 10279				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 501					RRCID -> 031450					COMPL. DATE 10/23/1963				
										TOTAL DEPTH 10759				
										PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)											21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.											//CONT.//		945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10115 - 10374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460		PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10265 - 10766	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10114 - 10264	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9826 - 10084	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10188 - 10342	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

COYANOSA (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP															
WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD															
WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449															
06	162709 X	162709	-0-	-0-	-0-	162296	3	413	9	N	375	355	1	748	
07	151939 X	151939	-0-	-0-	-0-	151464	3	475	9	N	432	372	1	808	
08	128558 X	128558	-0-	-0-	-0-	127897	3	661	9	N	601	182	1	1227	
09	94123 X	94123	-0-	-0-	-0-	93908	3	215	9	N	195	543	1	879	
10	68379 X	68379	-0-	-0-	-0-	67844	3	535	9	N	486	364	1	1001	
*11	99407 X	99407	-0-	-0-	-0-	98877	3	530	9	N	482	359	1	1124	

COYANOSA (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIBLEY UNIT															
WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331															
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			Y	-0-			44
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-			44
08	T. A.		692	-0-	692	-0-	692	3			Y	-0-			44
09	T. A.		571	-0-	571	-0-	1263	3			Y	-0-			44
10	T. A.		488	-0-	488	-0-	1751	3			Y	-0-			44
*11	2193	X	442	-0-	-1751	-0-	442	3			Y	-0-			44
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"															
WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618															
06	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1484	3			Y	-0-			73
07	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			Y	-0-			73
08	T. A.		1155	-0-	1155	-0-	1155	3			Y	-0-			73
09	T. A.		1271	-0-	1271	-0-	2426	3			Y	-0-			73
10	T. A.		1638	-0-	1638	-0-	4064	3			Y	-0-			73
*11	5706	X	1642	-0-	-4064	-0-	1642	3			Y	-0-			73

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
SIBLEY UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:		504	RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF. 10027 - 10550							

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)				21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
HOME PETROLEUM CORP.				396852														
"BG" 50				WELL #:		1	RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734							
06	14B2 EXT	157	-0-	157	608	157	2				N	-0-						-0-
07	895 X	287	-0-	-608	-0-	287	2				N	-0-						-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-						-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2				N	-0-						-0-
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2				N	-0-						-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT						-0-

BG-STATE "50"				WELL #:		2	RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638							
06	1740 N	1092	-0-	-648	-0-	1091	2	1 9	N	1								27
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1 9	N	1								28
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3 9	N	3								31
09	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	1101	2		N	-0-								31
10	1395 N	375	-0-	-1020	-0-	374	2	1 9	N	1								32
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT								32

CRAWAR (DEVONIAN)				21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CHEVRON U. S. A. INC.				148113														
SCOTT ESTATE -E-				WELL #:		1	RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A							
06	4020 X	2718	-0-	-1302	-0-	2718	3				N	-0-						-0-
07	4154 X	3457	-0-	-697	-0-	3457	3				N	-0-						-0-
08	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	3445	3				N	-0-						-0-
09	4020 X	3349	-0-	-671	-0-	3349	3				N	-0-						-0-
10	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	3421	3				N	-0-						-0-
*11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3				N	-0-						-0-

TUBB, J. B.				WELL #:		C 4	RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A							
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3				Y	-0-	1 1					-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3				Y	-0-						-0-
*08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3				Y	-0-						-0-
*09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	3	4 9	Y	4								4
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1947	3	4 9	Y	4								8
11	1770 N	1095	-0-	-675	-0-	1091	3	4 9	Y	4								12

CRAWAR (DEVONIAN)			//CONT.// 21577 090			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
TUBB, J. B.			WELL #: G 7			RRCID -> 019672			COMPL. DATE 01/25/1956			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	3	26	9	Y	24	7	1			25
07		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	3	22	9	Y	20					45
*08		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	3	15	9	Y	14					59
*09		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	3	7	9	Y	6	47	1			18
10		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	3	4	9	Y	4					22
11		2580 X	2101	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	2095	3	6	9	Y	5					27
TUBB, J. B. -M-			WELL #: 1			RRCID -> 019674			COMPL. DATE 07/22/1960			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A							
06		3000 N	3013	-0-	13	-0-	13	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
07		2670 N	2657	-0-	-13	-0-	-13	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
*08		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
*09		2430 N	1438	-0-	-992	-0-	-992	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
10		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
11		2460 N	1562	-0-	-898	-0-	-898	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -N-			WELL #: 1			RRCID -> 019675			COMPL. DATE 09/13/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5289	3			Y	-0-					4
*07		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					4
08		5363 X	5353	-0-	-10	-0-	-10	-0-	5353	3			Y	-0-					4
09		5250 X	5140	-0-	-110	-0-	-110	-0-	5140	3			Y	-0-					4
10		5425 X	5238	-0-	-187	-0-	-187	-0-	5238	3			Y	-0-					4
11		5220 X	3052	-0-	-2168	-0-	-2168	-0-	3052	3			Y	-0-					4
TUBB, J. B.			WELL #: E 1			RRCID -> 178705			COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460							
06		4620 X	4263	-0-	-357	-0-	-357	-0-	4234	3	29	9	Y	26	100	1			49
*07		4774 X	4708	-0-	-66	-0-	-66	-0-	4682	3	26	9	Y	24					73
*08		4774 X	4534	-0-	-240	-0-	-240	-0-	4509	3	25	9	Y	23					96
*09		4620 X	3471	-0-	-1149	-0-	-1149	-0-	3456	3	15	9	Y	14	76	1			34
10		4774 X	2955	-0-	-1819	-0-	-1819	-0-	2944	3	11	9	Y	10					44
11		4500 X	2503	-0-	-1997	-0-	-1997	-0-	2496	3	7	9	Y	6					50
TUBB, J. B.			WELL #: P 1			RRCID -> 213608			COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540							
06		1230 N	1194	-0-	-36	-0-	-36	-0-	1188	3	6	9	Y	5	8	1			7
07		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	-17	-0-	1215	3	8	9	Y	7					14
*08		1240 N	733	-0-	-507	-0-	-507	-0-	727	3	6	9	Y	5					19
*09		1200 N	1013	-0-	-187	-0-	-187	-0-	1013	3			Y	-0-	15	1			4
*10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					4
*11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					4
TUBB, J. B. "Q"			WELL #: 1			RRCID -> 230910			COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540							
06		1350 X	44	-0-	-1306	-0-	-1306	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07		1395 X	488	-0-	-907	-0-	-907	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
*09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
*10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
11		1050 N	742	-0-	-308	-0-	-308	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN)														CNTY: CRANE	
WALBET, INC.															
TUBB, J. B. -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-				-0-	
07	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2		N	-0-				-0-	
08	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2		N	-0-				-0-	
09	1470 N	1395	-0-	-75	-0-	1395	2		N	-0-				-0-	
10	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2		N	-0-				-0-	
*11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-				-0-	
WILLIAMS OIL COMPANY															
TUBB, J. B.															
WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226															
06	480 N	221	-0-	-259	-0-	218	3	3	9	Y	3			85	
07	372 N	269	-0-	-103	-0-	265	3	4	9	Y	4			89	
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5			94	
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5			99	
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5			104	
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	737	3	6	9	Y	5			109	
CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)														CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.															
EDWARDS, JANELLE ET AL															
WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498															
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		Y	-0-				-0-	
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		Y	-0-				-0-	
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		Y	-0-				-0-	
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		Y	-0-				-0-	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-				-0-	
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-				-0-	
EDWARDS, JANELLE ETAL															
WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626															
06	3840 X	1909	-0-	-1931	-0-	1892	3	17	9	Y	15	29	1	3	
07	3968 X	2535	-0-	-1433	-0-	2517	3	18	9	Y	16	16	1	3	
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4078	3	14	9	Y	13	13	1	3	
09	3840 X	3767	-0-	-73	-0-	3726	3	41	9	Y	37	36	1	4	
10	3968 X	3747	-0-	-221	-0-	3667	3	80	9	Y	73	65	1	12	
11	3960 X	3526	-0-	-434	-0-	3446	3	80	9	Y	73	74	1	11	
TUBB, J. B.															
WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632															
06	8040 X	7715	-0-	-325	-0-	7711	3	4	9	Y	4	62	1	19	
07	8184 X	7886	-0-	-298	-0-	7879	3	7	9	Y	6			25	
*08	8122 X	7509	-0-	-613	-0-	7495	3	14	9	Y	13			38	
*09	7860 X	6469	-0-	-1391	-0-	6458	3	11	9	Y	10	30	1	18	
*10	8091 X	7717	-0-	-374	-0-	7706	3	11	9	Y	10			28	
11	7620 X	4289	-0-	-3331	-0-	4278	3	11	9	Y	10			38	
TUBB, J. B. "N"															
WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564															
06	2670 X	707	-0-	-1963	-0-	707	3		Y	-0-				40	
*07	2759 X	422	-0-	-2337	-0-	422	3		Y	-0-				40	
08	2170 N	31	-0-	-2139	-0-	31	3		Y	-0-				40	
09	720 N	92	-0-	-628	-0-	92	3		Y	-0-				40	
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-				40	
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-				40	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				//CONT.//	21577 180	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113														
EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #:	2	RRCID ->	279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL	DEPTH	6715	PERF.	6436	-	6628			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1266	3	33	9	Y		30	29	1			5	
07	1488 N	1461	-0-	-27	-0-		1430	3	31	9	Y		28	28	1			5	
*08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1406	3	33	9	Y		30	28	1			7	
09	1290 N	1068	-0-	-222	-0-		1027	3	41	9	Y		37	40	1			4	
10	1457 N	1258	-0-	-199	-0-		1205	3	53	9	Y		48	44	1			8	
11	1380 N	1356	-0-	-24	-0-		1309	3	47	9	Y		43	45	1			6	
DESERT WIND 21				WELL #:	1	RRCID ->	281777	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL	DEPTH	6650	PERF.	6460	-	6472			
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			Y		-0-					-0-	
07	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3			Y		-0-					-0-	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	3			Y		-0-					-0-	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	3			Y		-0-					-0-	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-		288	3	1	9	Y		1	1	1			-0-	
11	270 N	199	-0-	-71	-0-		195	3	4	9	Y		4	3	1			1	
TUBB, J. B., -L-				WELL #:	2	RRCID ->	282632	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL	DEPTH	6513	PERF.	6416	-	6426			
*08	100 X	100	-0-	-0-	-0-		100	3			Y		-0-					-0-	
*09	DELQ PR	59	-0-	59	59		59	3			Y		-0-					-0-	
10	93 X	17	-0-	-76	-0-		17	3			Y		-0-					-0-	
11	90 X	87	-0-	-3	-0-		87	3			Y		-0-					-0-	
WILLIAMS OIL COMPANY					925440														
TUBB, J. B. -J-				WELL #:	1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL	DEPTH	6590	PERF.	N/A					
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	3			N		-0-					31	
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-		696	3			N		-0-					31	
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	3			N		-0-					31	
09	810 N	593	-0-	-217	-0-		593	3			N		-0-					31	
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	3			N		-0-					31	
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	3			N		-0-					31	
TUBB, J. B. -J-				WELL #:	2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL	DEPTH	6416	PERF.	6350	-	6411			
06	7020 X	6880	-0-	-140	-0-		6880	3			N		-0-					-0-	
07	6789 X	4204	-0-	-2585	-0-		4204	3			N		-0-					-0-	
08	6634 X	4581	-0-	-2053	-0-		4581	3			N		-0-					-0-	
09	6870 X	5696	-0-	-1174	-0-		5696	3			N		-0-					-0-	
10	7099 X	5591	-0-	-1508	-0-		5591	3			N		-0-					-0-	
11	6870 X	5313	-0-	-1557	-0-		5313	3			N		-0-					-0-	
CRAWAR (FUSSELMAN)					21577 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CHEVRON U. S. A. INC.					148113														
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	6267	-	6424			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

CRAWAR (FUSSELMAN)		//CONT.//		21577 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		F 6	RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6296	-	6360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA)				21577 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4099 - 4250	
*01	DELQ	PR	187	-0-	187	298	187	3	Y	-0-			-0-
*02	DELQ	PR	184	-0-	184	482	184	3	Y	-0-			-0-
*03		635 R	153	-0-	-482	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
*04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-			-0-
*05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-			-0-
*06		120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3	Y	-0-			-0-
*07		124 #	123	-0-	-1	-0-	122	3	Y	1	1	1	-0-
*08		148 R	148	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	2	2	1	-0-
*09		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
10		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			-0-
*11		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-			-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
HENDRIX JOHN H. CORPORATION				378256								
MCCULLOCH-TUBB				WELL #:	1	RRCID -> 071307	COMPL.	DATE 05/12/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6158 - 6186	
06	780 #	752	-0-	-28	-0-	752	2	N	-0-		125	
07	915 R	915	-0-	-0-	-0-	776	2	N	139 9	126	125	
08	806 #	740	-0-	-66	-0-	739	2	N	1 9	1	126	
09	780 #	678	-0-	-102	-0-	678	2	N		-0-	126	
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	695	2	N	1 9	1	127	
11	780 #	621	-0-	-159	-0-	621	2	N		-0-	127	

CRAWAR (WOLFCAMP)				21577 950	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	200608	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6000 -	6088	
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	267	3	18	9	Y	16	12	1	4
*02	224 N	159	-0-	-65	-0-	129	3	30	9	Y	27	23	1	8
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	14	19	1	3
*04	270 N	37	-0-	-233	-0-	33	3	4	9	Y	4	6	1	1
*05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-	1	1	-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)			//CONT.// 21577 950			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 202719			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 8025			PERF. 6011 - 6081			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 203639			COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 8220			PERF. 6007 - 6091			
*01	6324 X	4475	-0-	-1849	-0-	4466	3	9	9	Y	8	8	1					2
*02	4844 X	4083	-0-	-761	-0-	4080	3	3	9	Y	3	4	1					1
*03	4867 X	4392	-0-	-475	-0-	4388	3	4	9	Y	4	4	1					1
*04	4620 X	4252	-0-	-368	-0-	4249	3	3	9	Y	3	3	1					1
*05	4526 X	4352	-0-	-174	-0-	4345	3	7	9	Y	6	6	1					1
*06	4380 X	4100	-0-	-280	-0-	4090	3	10	9	Y	9	8	1					2
*07	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	4168	3	15	9	Y	14	13	1					3
*08	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	4097	3	6	9	Y	5	7	1					1
*09	4260 X	3889	-0-	-371	-0-	3885	3	4	9	Y	4	4	1					1
10	4340 X	3974	-0-	-366	-0-	3970	3	4	9	Y	4	4	1					1
11	4020 X	3832	-0-	-188	-0-	3825	3	7	9	Y	6	6	1					1
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 207495			COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216			PERF. 6002 - 6090			
*01	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-							-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-							-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-							-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-							-0-
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-							-0-
*06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-							-0-
*07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-							-0-
*08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-							-0-
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-							-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-							-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-							-0-
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #: H 1			RRCID -> 214270			COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299			PERF. 5943 - 6117			
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	626	3	133	9	Y	121	104	1					30
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	613	3	163	9	Y	148	133	1					45
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	661	3	35	9	Y	32	70	1					7
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	493	3	61	9	Y	55	49	1					13
*05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	892	3	178	9	Y	162	140	1					35
*06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	896	3	113	9	Y	103	112	1					26
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	728	3	88	9	Y	80	89	1					17
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	784	3	81	9	Y	74	80	1					11
*09	660 N	648	-0-	-12	-0-	609	3	39	9	Y	35	39	1					7
10	682 N	490	-0-	-192	-0-	464	3	26	9	Y	24	27	1					4
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	697	3	68	9	Y	62	52	1					14

CRAWAR (WOLFCAMP)			//CONT.//			21577 950		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
RAYDEN						695567														
PENNZOIL-TUBB			WELL #:			1		RRCID -> 206330			COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5979 - 6073					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1665	3		22	9	N	20						77	
07		3100 N	3388	-0-	288	288	3357	3		31	9	N	28						105	
08		3100 N	3654	-0-	554	842	3621	3		33	9	N	30						135	
09		3000 N	3692	-0-	692	1534	3681	3		11	9	N	10						145	
10		4952 X	3418	-0-	-1534	-0-	3385	3		33	9	N	30						175	
*11		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	3		6	9	N	5						180	

WINTER 14			WELL #:			1		RRCID -> 220701			COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337		PERF. 6040 - 6118					
06		750 N	638	-0-	-112	-0-	616	3		22	9	N	20						127	
07		775 N	736	-0-	-39	-0-	708	3		28	9	N	25						152	
08		682 N	650	-0-	-32	-0-	633	3		17	9	N	15						167	
09		630 N	596	-0-	-34	-0-	590	3		6	9	N	5						172	
10		744 N	358	-0-	-386	-0-	347	3		11	9	N	10						182	
*11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	894	3		2	9	N	2						184	

CRAWAR, N. (FUSSELMAN)						21580 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC						073056														
EDWARDS ESTATE			WELL #:			1		RRCID -> 072340			COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 8681		PERF. N/A					
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2017 - PLUGGED 07/01/17																				

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)						21583 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD						
WALBET, INC.						891734														
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1			WELL #:			2		RRCID -> 034736			COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06		3 #	2	-0-	-1	-0-	1	2		1	9	N	1						48	
07		3 #	2	-0-	-1	-0-	1	2		1	9	N	1						49	
08		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-						49	
09		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-						49	
10		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-			4	5		45	
11		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-						45	

CREDO, E. (CISCO, UP.)						21598 105		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION						036617														
REED 19			WELL #:			1		RRCID -> 061191			COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 8051		PERF. N/A					
06		840 N	725	-0-	-115	-0-	725	2				N	-0-						95	
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2				N	-0-						95	
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2				N	-0-						95	
09		720 N	650	-0-	-70	-0-	650	2				N	-0-						95	
10		899 N	729	-0-	-170	-0-	729	2				N	-0-						95	
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT						95	

MCENTIRE 16			WELL #:			1		RRCID -> 061192			COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 7610		PERF. N/A					
06	DLQ	G-10	138	-0-	138	272	138	2				Y	-0-						16	
07		405 N	133	-0-	-272	-0-	132	2		1	9	Y	1						17	
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2		1	9	Y	1			4	1		14	
09		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2				Y	-0-						14	
*10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				Y	-0-						14	
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT						14	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	92	-0-	92	206	92 2			Y	-0-			15
07		305 N	99	-0-	-206	-0-	98 2		1 9	Y	1			16
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			Y	-0-			16
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			Y	-0-			16
*10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			Y	-0-			16
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			16
MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A					
06	DLQ	G-10	340	-0-	340	741	337 2		3 9	Y	3	11 1		1
07		1153 N	412	-0-	-741	-0-	410 2		2 9	Y	2			3
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 2		1 9	Y	1			4
09		330 N	248	-0-	-82	-0-	245 2		3 9	Y	3			7
10		403 N	271	-0-	-132	-0-	269 2		2 9	Y	2			9
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			9
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A					
06	DLQ	G-10	146	-0-	146	288	146 2			Y	-0-			14
07		428 N	140	-0-	-288	-0-	139 2		1 9	Y	1			15
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	145 2		2 9	Y	2	5 1		12
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2			Y	-0-			12
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-			12
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			12
WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A					
06	DLQ	G-10	76	-0-	76	170	76 2			Y	-0-			1
07		250 N	80	-0-	-170	-0-	80 2			Y	-0-			1
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			Y	-0-			1
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2			Y	-0-			1
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2			Y	-0-			1
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			1
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975		TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A					
06	DLQ	G-10	85	-0-	85	190	85 2			Y	-0-			1
07		280 N	90	-0-	-190	-0-	90 2			Y	-0-			1
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			Y	-0-			1
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2			Y	-0-			1
*10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			Y	-0-			1
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			1
MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A					
06	DLQ	G-10	139	-0-	139	303	137 2		2 9	Y	2	7 1		7
07		471 N	168	-0-	-303	-0-	167 2		1 9	Y	1			8
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2		1 9	Y	1			9
09		150 N	102	-0-	-48	-0-	100 2		2 9	Y	2			11
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	110 2		1 9	Y	1			12
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			12
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A					
06	DLQ	G-10	44	-0-	44	99	44 2			Y	-0-			1
07		146 N	47	-0-	-99	-0-	47 2			Y	-0-			1
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			Y	-0-			1
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-			1
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			Y	-0-			1
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID -> 074617		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	138	-0-	138	309	138 2		Y	-0-				1
07		455 N	146	-0-	-309	-0-	146 2		Y	-0-				1
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-				1
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		Y	-0-				1
*10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-				1
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				1
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505					
06	DLQ	G-10	281	-0-	281	613	278 2	3 9	Y	3	11 1			1
07		954 N	341	-0-	-613	-0-	339 2	2 9	Y	2				3
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	336 2	1 9	Y	1				4
09		270 N	206	-0-	-64	-0-	203 2	3 9	Y	3				7
10		341 N	224	-0-	-117	-0-	222 2	2 9	Y	2				9
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				9
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID -> 079309		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626					
06	DLQ	G-10	279	-0-	279	610	277 2	2 9	Y	2	11 1			5
07		949 N	339	-0-	-610	-0-	337 2	2 9	Y	2				7
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 2	1 9	Y	1				8
09		270 N	205	-0-	-65	-0-	202 2	3 9	Y	3				11
10		341 N	224	-0-	-117	-0-	222 2	2 9	Y	2				13
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				13
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751					
06	DLQ	G-10	130	-0-	130	257	130 2		Y	-0-				17
07		382 N	125	-0-	-257	-0-	124 2	1 9	Y	1				18
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1	4 1			15
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		Y	-0-				15
*10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-				15
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT				15
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID -> 085682		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703					
06	DLQ	G-10	282	-0-	282	614	280 2	2 9	Y	2	5 1			1
07		956 N	342	-0-	-614	-0-	341 2	1 9	Y	1				2
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	Y	1				3
09		270 N	205	-0-	-65	-0-	204 2	1 9	Y	1				4
10		341 N	225	-0-	-116	-0-	224 2	1 9	Y	1				5
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT				5
WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID -> 085806		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A					
06	DLQ	G-10	107	-0-	107	239	107 2		Y	-0-				4
07		352 N	113	-0-	-239	-0-	113 2		Y	-0-				4
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-				4
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		Y	-0-				4
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-				4
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT				4
WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID -> 092156		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428					
06	DLQ	G-10	206	-0-	206	462	206 2		Y	-0-				5
07		681 N	219	-0-	-462	-0-	219 2		Y	-0-				5
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-				5
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-				5
*10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-				5
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT				5

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617										
MCENTIRE 22				WELL #:	2	RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 6514 - 7415			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	215	-0-	215		424	215	2		Y	-0-			7
07		630 N	206	-0-	-424	-0-		205	2	1 9	Y	1			8
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-		214	2	6 9	Y	5	11 1		2
09		210 N	183	-0-	-27	-0-		183	2		Y	-0-			2
*10		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2		Y	-0-			2
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			2

WILKINSON 4				WELL #:	2	RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7287 - 7448			
06	DLQ	G-10	50	-0-	50		112	50	2		Y	-0-			3
07		165 N	53	-0-	-112	-0-		53	2		Y	-0-			3
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		Y	-0-			3
09		60 N	51	-0-	-9	-0-		51	2		Y	-0-			3
10		62 N	57	-0-	-5	-0-		57	2		Y	-0-			3
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			3

MCENTIRE 27				WELL #:	3	RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7268 - 7533			
06	DLQ	G-10	392	-0-	392		857	391	2	1 9	Y	1	6 1		7
07		1334 N	477	-0-	-857	-0-		476	2	1 9	Y	1			8
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-		472	2	1 9	Y	1			9
09		390 N	287	-0-	-103	-0-		285	2	2 9	Y	2			11
10		465 N	314	-0-	-151	-0-		313	2	1 9	Y	1			12
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			12

MCENTIRE 28				WELL #:	3	RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7410 - 7665			
06	DLQ	G-10	185	-0-	185		399	177	2	8 9	Y	7	15 1		-0-
07		618 N	219	-0-	-399	-0-		216	2	3 9	Y	3			3
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-		214	2	2 9	Y	2			5
09		180 N	133	-0-	-47	-0-		129	2	4 9	Y	4			9
10		217 N	145	-0-	-72	-0-		142	2	3 9	Y	3			12
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			12

MCENTIRE 21				WELL #:	3	RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7306 - 7573			
06	DLQ	G-10	555	-0-	555		1092	555	2		Y	-0-			12
07		1622 N	530	-0-	-1092	-0-		528	2	2 9	Y	2			14
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-		552	2	7 9	Y	6	14 1		6
09		570 N	471	-0-	-99	-0-		471	2		Y	-0-			6
*10		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2		Y	-0-			6
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			6

MCENTIRE 16				WELL #:	3	RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 7266 - 7464			
06	DLQ	G-10	120	-0-	120		237	120	2		Y	-0-			4
07		353 N	116	-0-	-237	-0-		114	2	2 9	Y	2			6
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-		120	2	7 9	Y	6	12 1		-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-		102	2		Y	-0-			-0-
*10		129 N	129	-0-	-0-	-0-		128	2	1 9	Y	1			1
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			1

WILKINSON 3				WELL #:	2A	RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6892 - 7377			
06	DLQ	G-10	181	-0-	181		406	181	2		Y	-0-			2
07		599 N	193	-0-	-406	-0-		193	2		Y	-0-			2
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2		Y	-0-			2
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2		Y	-0-			2
*10		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2		Y	-0-			2
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			2

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 27		WELL #:		4		RRCID -> 142204		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7142 - 7471			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	264	-0-	264	575	261	2	3	9	Y	3	8	1	-0-
07		895 N	320	-0-	-575	-0-	318	2	2	9	Y	2			2
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1			3
09		270 N	192	-0-	-78	-0-	190	2	2	9	Y	2			5
10		310 N	210	-0-	-100	-0-	209	2	1	9	Y	1			6
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			6
WILKINSON 9		WELL #:		3		RRCID -> 142630		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7264 - 7451			
06	DLQ	G-10	191	-0-	191	378	190	2	1	9	Y	1			19
07		563 N	185	-0-	-378	-0-	181	2	4	9	Y	4			23
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	190	2	13	9	Y	12	28	1	7
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-			7
*10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1			8
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			8
MCENTIRE 15		WELL #:		3		RRCID -> 144952		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7164 - 7417			
06	DLQ	G-10	99	-0-	99	222	99	2			Y	-0-			16
07		328 N	106	-0-	-222	-0-	105	2	1	9	Y	1			17
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			17
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1			18
*10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			18
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			18
WILKINSON 10		WELL #:		3		RRCID -> 145051		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7211 - 7465			
06	DLQ	G-10	267	-0-	267	597	267	2			Y	-0-			10
07		880 N	283	-0-	-597	-0-	283	2			Y	-0-			10
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			10
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			10
*10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			10
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			10
MCENTIRE 15		WELL #:		4		RRCID -> 145650		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 7151 - 7406			
06	DLQ	G-10	626	-0-	626	1100	625	2	1	9	Y	1			20
07		1577 N	477	-0-	-1100	-0-	475	2	2	9	Y	2	22	1	-0-
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1			1
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1			2
*10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1			3
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			3
MCENTIRE 33		WELL #:		4		RRCID -> 149271		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7324 - 7572			
06	DLQ	G-10	611	-0-	611	1183	607	2	4	9	Y	4	15	1	12
07		1700 N	803	-0-	-897	-0-	803	2			Y	-0-			12
08		1001 N	715	-0-	-286	-0-	715	2			Y	-0-			12
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			12
10		775 N	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-			12
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			12
MCENTIRE 22		WELL #:		4		RRCID -> 149721		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7105 - 7327			
06	DLQ	G-10	445	-0-	445	833	444	2	1	9	Y	1			21
07		1217 N	384	-0-	-833	-0-	382	2	2	9	Y	2	10	1	13
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3			16
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2			18
*10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	8	1	16
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			16

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617													
MCENTIRE 21				WELL #:	4	RRCID -> 157062		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH		7671	PERF. 7280 - 7541					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	584	-0-	584	1093		581 2		3 9	Y	3						30
07		1598 N	505	-0-	-1093	-0-		499 2		6 9	Y	5		16	1			19
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-		580 2		6 9	Y	5						24
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-		618 2		2 9	Y	2						26
*10		504 N	504	-0-	-0-	-0-		494 2		10 9	Y	9		12	1			23
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT						23
MCENTIRE 22				WELL #:	3	RRCID -> 157063		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH		7443	PERF. 7107 - 7322					
06	DLQ	G-10	433	-0-	433	810		430 2		3 9	Y	3						18
07		1185 N	375	-0-	-810	-0-		369 2		6 9	Y	5		16	1			7
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-		429 2		6 9	Y	5						12
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-		457 2		2 9	Y	2						14
*10		375 N	375	-0-	-0-	-0-		365 2		10 9	Y	9		12	1			11
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT						11
MCENTIRE 21				WELL #:	1X	RRCID -> 159042		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH		11370	PERF. 3610 - 4756					
06	DLQ	G-10	472	-0-	472	883		470 2		2 9	Y	2						25
07		1291 N	408	-0-	-883	-0-		404 2		4 9	Y	4		13	1			16
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-		469 2		4 9	Y	4						20
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-		500 2		2 9	Y	2						22
*10		407 N	407	-0-	-0-	-0-		399 2		8 9	Y	7		10	1			19
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT						19
REYNOLDS 32				WELL #:	1	RRCID -> 161320		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH		7776	PERF. 7414 - 7653					
06	DLQ	G-10	651	-0-	651	1379		651 2			Y	-0-						25
07		1700 N	629	-0-	-1071	-0-		628 2		1 9	Y	1						26
08		953 N	645	-0-	-308	-0-		645 2			Y	-0-						26
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-		586 2		1 9	Y	1						27
*10		923 N	923	-0-	-0-	-0-		922 2		1 9	Y	1						28
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT						28
MCENTIRE 28				WELL #:	4	RRCID -> 161322		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH		7793	PERF. 7419 - 7647					
06	DLQ	G-10	307	-0-	307	593		303 2		4 9	Y	4		15	1			16
07		994 N	401	-0-	-593	-0-		401 2			Y	-0-						16
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-		357 2		1 9	Y	1						17
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-		308 2		1 9	Y	1						18
10		372 N	288	-0-	-84	-0-		288 2			Y	-0-						18
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT						18
WILKINSON 14				WELL #:	1	RRCID -> 161766		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7112 - 7352					
06	DLQ	G-10	522	-0-	522	980		522 2			Y	-0-						23
07		1405 N	425	-0-	-980	-0-		425 2			Y	-0-						23
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 2			Y	-0-						23
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 2			Y	-0-						23
*10		612 N	612	-0-	-0-	-0-		612 2			Y	-0-						23
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT						23
J. WILKINSON 9				WELL #:	4	RRCID -> 163028		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7265 - 7513					
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-		312 2		17 9	N	15		115	1			16
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-		135 2		8 9	N	7						23
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-		161 2		15 9	N	14						37
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-		227 2		23 9	N	21						58
*10		211 N	211	-0-	-0-	-0-		200 2		11 9	N	10						68
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT						68

CREDO, E. (CISCO, UP.)			//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION			//CONT.//		036617										
MCENTIRE 15			WELL #:		5	RRCID -> 163032		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7222 -	7482		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	DLQ	G-10	155	-0-	155	348	155	2		Y	-0-			10	
07		513 N	165	-0-	-348	-0-	165	2		Y	-0-			10	
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			10	
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			10	
*10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			10	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			10	
MCENTIRE 27			WELL #:		5	RRCID -> 163631		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7218 -	7525		
06	DLQ	G-10	389	-0-	389	849	388	2	1 9	Y	1	4 1		1	
07		1323 N	474	-0-	-849	-0-	473	2	1 9	Y	1			2	
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1 9	Y	1			3	
09		390 N	284	-0-	-106	-0-	283	2	1 9	Y	1			4	
10		465 N	311	-0-	-154	-0-	310	2	1 9	Y	1			5	
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			5	
MCENTIRE 22			WELL #:		5	RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7161 -	7393		
06	DLQ	G-10	571	-0-	571	1002	570	2	1 9	Y	1			19	
07		1435 N	433	-0-	-1002	-0-	433	2		Y	-0-	15 1		4	
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1 9	Y	1			5	
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1 9	Y	1			6	
*10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1 9	Y	1			7	
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT			7	
MCENTIRE 22			WELL #:		6	RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7102 -	7323		
06	DLQ	G-10	282	-0-	282	528	281	2	1 9	Y	1			17	
07		771 N	243	-0-	-528	-0-	241	2	2 9	Y	2	10 1		9	
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3 9	Y	3			12	
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2 9	Y	2			14	
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	239	2	7 9	Y	6	8 1		12	
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			12	
WILKINSON 10			WELL #:		4	RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7309 -	7577		
06	DLQ	G-10	240	-0-	240	537	240	2		Y	-0-			1	
07		792 N	255	-0-	-537	-0-	255	2		Y	-0-			1	
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			1	
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			1	
*10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			1	
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			1	
WILKINSON 14			WELL #:		2	RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7170 -	7433		
06	DLQ	G-10	472	-0-	472	886	472	2		Y	-0-			11	
07		1269 N	383	-0-	-886	-0-	383	2		Y	-0-			11	
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			11	
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			11	
*10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			11	
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			11	
MCENTIRE 15			WELL #:		6	RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7158 -	7444		
06	DLQ	G-10	170	-0-	170	298	169	2	1 9	Y	1			17	
07		426 N	128	-0-	-298	-0-	128	2		Y	-0-	14 1		3	
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1 9	Y	1			4	
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			4	
*10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			4	
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			4	

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617													
MCENTIRE 15				WELL #:	8	RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7189 - 7417						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	445	-0-	445	782		445 2			Y	-0-			10 1			10
07		1120 N	338	-0-	-782	-0-		338 2			Y	-0-			10 1			-0-
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 2			Y	-0-						-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 2			Y	-0-						-0-
*10		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 2			Y	-0-						-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT						-0-
MCENTIRE 27				WELL #:	8	RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7221 - 7508						
06	DLQ	G-10	125	-0-	125	272		123 2	2 9	Y	2			5 1				1
07		423 N	151	-0-	-272	-0-		150 2	1 9	Y	1							2
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-		149 2	1 9	Y	1							3
09		120 N	91	-0-	-29	-0-		90 2	1 9	Y	1							4
10		155 N	99	-0-	-56	-0-		98 2	1 9	Y	1							5
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT							5
MCENTIRE 33				WELL #:	7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7428 - 7676						
06	DLQ	G-10	312	-0-	312	682		311 2	1 9	Y	1			6 1				8
07		1062 N	380	-0-	-682	-0-		379 2	1 9	Y	1							9
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-		376 2	1 9	Y	1							10
09		300 N	229	-0-	-71	-0-		227 2	2 9	Y	2							12
10		372 N	250	-0-	-122	-0-		249 2	1 9	Y	1							13
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT							13
MCENTIRE 22				WELL #:	7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7133 - 7350						
06	DLQ	G-10	221	-0-	221	388		220 2	1 9	Y	1			15 1				19
07		555 N	167	-0-	-388	-0-		167 2		Y	-0-							4
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-		202 2	1 9	Y	1							5
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-		214 2	1 9	Y	1							6
*10		247 N	247	-0-	-0-	-0-		246 2	1 9	Y	1							7
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT							7
MCENTIRE 22				WELL #:	8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7096 - 7333						
06	DLQ	G-10	274	-0-	274	513		273 2	1 9	Y	1							20
07		750 N	237	-0-	-513	-0-		235 2	2 9	Y	2			11 1				11
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-		273 2	3 9	Y	3							14
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-		290 2	2 9	Y	2							16
10		248 N	239	-0-	-9	-0-		232 2	7 9	Y	6			9 1				13
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT							13
MCENTIRE 28				WELL #:	5	RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 7503 - 7754						
06	DLQ	G-10	356	-0-	356	770		348 2	8 9	Y	7			13 1				-0-
07		1196 N	426	-0-	-770	-0-		424 2	2 9	Y	2							2
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-		420 2	2 9	Y	2							4
09		360 N	257	-0-	-103	-0-		254 2	3 9	Y	3							7
10		434 N	280	-0-	-154	-0-		278 2	2 9	Y	2							9
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT							9
MCENTIRE 23				WELL #:	1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 7048 - 7324						
06	DLQ	G-10	368	-0-	368	784		367 2	1 9	Y	1							33
07		1128 N	344	-0-	-784	-0-		343 2	1 9	Y	1							34
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-		425 2	2 9	Y	2							36
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-		390 2	2 9	Y	2							38
10		341 N	323	-0-	-18	-0-		322 2	1 9	Y	1							39
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT							39

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617													
MCENTIRE 21				WELL #:	5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH		7774	PERF. 7358 - 7595					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	289	-0-	289	508		289 2			Y	-0-						24
07		727 N	219	-0-	-508	-0-		219 2			Y	-0-	15	1				9
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-		265 2	1	9	Y	1						10
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2			Y	-0-						10
*10		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 2			Y	-0-						10
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT						10
MCENTIRE 28				WELL #:	6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH		7820	PERF. 7363 - 7682					
06	DLQ	G-10	262	-0-	262	574		261 2	1	9	Y	1	11	1				5
07		894 N	320	-0-	-574	-0-		318 2	2	9	Y	2						7
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-		315 2	1	9	Y	1						8
09		270 N	193	-0-	-77	-0-		190 2	3	9	Y	3						11
10		310 N	211	-0-	-99	-0-		209 2	2	9	Y	2						13
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT						13
MCENTIRE 28				WELL #:	8	RRCID -> 167753		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH		7835	PERF. 7420 - 7676					
06	DLQ	G-10	424	-0-	424	927		423 2	1	9	Y	1	6	1				8
07		1444 N	517	-0-	-927	-0-		516 2	1	9	Y	1						9
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-		511 2	1	9	Y	1						10
09		420 N	309	-0-	-111	-0-		308 2	1	9	Y	1						11
10		527 N	340	-0-	-187	-0-		339 2	1	9	Y	1						12
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT						12
MCENTIRE 23				WELL #:	2	RRCID -> 167826		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH		7422	PERF. 7032 - 7274					
06	DLQ	G-10	235	-0-	235	501		235 2			Y	-0-						28
07		720 N	219	-0-	-501	-0-		219 2			Y	-0-						28
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 2			Y	-0-						28
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2			Y	-0-						28
10		217 N	208	-0-	-9	-0-		207 2	1	9	Y	1						29
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT						29
MCENTIRE 27				WELL #:	7	RRCID -> 168230		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH		7550	PERF. 7099 - 7430					
06	DLQ	G-10	318	-0-	318	694		317 2	1	9	Y	1	4	1				3
07		1081 N	387	-0-	-694	-0-		386 2	1	9	Y	1						4
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 2			Y	-0-						4
09		330 N	232	-0-	-98	-0-		231 2	1	9	Y	1						5
10		372 N	255	-0-	-117	-0-		254 2	1	9	Y	1						6
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT						6
MCENTIRE 28				WELL #:	7	RRCID -> 168232		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH		7788	PERF. 7414 - 7658					
06	DLQ	G-10	337	-0-	337	651		334 2	3	9	Y	3	10	1				8
07		1093 N	442	-0-	-651	-0-		442 2			Y	-0-						8
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 2			Y	-0-						8
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 2			Y	-0-						8
10		434 N	319	-0-	-115	-0-		318 2	1	9	Y	1						9
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT						9
REYNOLDS 32				WELL #:	2	RRCID -> 171353		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH		7809	PERF. 7486 - 7708					
06	DLQ	G-10	862	-0-	862	1826		862 2			Y	-0-						12
07		1700 N	832	-0-	-868	-0-		831 2	1	9	Y	1						13
08		1813 N	855	-0-	-958	-0-		854 2	1	9	Y	1						14
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-		776 2	1	9	Y	1						15
*10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1221 2	2	9	Y	2						17
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT						17

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING															
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617															
WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	680	-0-	680	1276	680	2			Y	-0-				27
07	1700 N	553	-0-	-1147	129	553	2			Y	-0-				27
08	724 N	595	-0-	-129	-0-	595	2			Y	-0-				27
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	Y	1				28
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-				28
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT				28
WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344															
06	DLQ G-10	298	-0-	298	559	298	2			Y	-0-				31
07	801 N	242	-0-	-559	-0-	242	2			Y	-0-				31
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1				32
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1				33
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1				34
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				34
WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322															
06	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1903	1013	2	1	9	Y	1				33
07	1700 N	824	-0-	-876	1027	824	2			Y	-0-				33
08	1914 N	887	-0-	-1027	-0-	886	2	1	9	Y	1				34
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1				35
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-				35
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT				35
C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272															
06	DLQ G-10	680	-0-	680	1382	679	2	1	9	Y	1				57
07	1700 N	673	-0-	-1027	355	670	2	3	9	Y	3				60
08	970 N	615	-0-	-355	-0-	614	2	1	9	Y	1				61
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	626	2	1	9	Y	1				62
10	651 N	536	-0-	-115	-0-	535	2	1	9	Y	1				63
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				63
S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251															
06	DLQ G-10	535	-0-	535	1086	534	2	1	9	Y	1				28
07	1614 N	528	-0-	-1086	-0-	527	2	1	9	Y	1				29
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-				29
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1				30
10	496 N	422	-0-	-74	-0-	421	2	1	9	Y	1				31
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT				31
WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425															
06	DLQ G-10	443	-0-	443	992	443	2			Y	-0-				10
07	1462 N	470	-0-	-992	-0-	470	2			Y	-0-				10
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-				10
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-				10
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-				10
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT				10
MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444															
06	DLQ G-10	733	-0-	733	1601	732	2	1	9	Y	1	6	1		6
07	1700 N	893	-0-	-807	794	892	2	1	9	Y	1				7
08	1680 N	886	-0-	-794	-0-	885	2	1	9	Y	1				8
09	720 N	536	-0-	-184	-0-	534	2	2	9	Y	2				10
10	899 N	587	-0-	-312	-0-	586	2	1	9	Y	1				11
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT				11

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617										
WILKINSON 3				WELL #:	3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 -	7437	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	226	-0-	226	505	225	2	1	9	Y	1			17
07		744 N	239	-0-	-505	-0-	239	2			Y	-0-			17
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			17
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	Y	1			18
*10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			18
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			18
WILKINSON 10				WELL #:	5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 -	7468	
06	DLQ	G-10	345	-0-	345	771	344	2	1	9	Y	1			18
07		1136 N	365	-0-	-771	-0-	365	2			Y	-0-			18
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			18
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	355	2	1	9	Y	1			19
*10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			19
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			19
REYNOLDS 32				WELL #:	3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 -	7721	
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2			117
07		496 N	204	-0-	-292	-0-	201	2	3	9	N	3			120
08		372 N	249	-0-	-123	-0-	245	2	4	9	N	4			124
09		420 N	325	-0-	-95	-0-	324	2	1	9	N	1			125
*10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2			127
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			127
REYNOLDS 29				WELL #:	1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 -	7725	
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1			74
07		155 N	91	-0-	-64	-0-	88	2	3	9	N	3			77
08		155 N	88	-0-	-67	-0-	85	2	3	9	N	3			80
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2			82
*10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3			85
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			85
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC					036636										
STEWART				WELL #:	534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7366 -	7547	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			69
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			69
08		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-			69
09		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			69
10		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			69
11		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			69
STEWART				WELL #:	201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7377 -	7456	
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			120
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			120
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			120
09		450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-			120
10		465 N	103	-0-	-362	-0-	103	3			N	-0-			120
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			120

CREDO, E. (CISCO, UP.)			//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING							
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC			//CONT.//		036636														
STEWART, LERUTH			WELL #:		1	RRCID -> 142000		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 7412 - 7460							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-		491	3			N	-0-					35
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-		446	3			N	-0-					35
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		517	3			N	-0-					35
09		450 N	359	-0-	-91	-0-	-0-		359	3			N	-0-					35
10		434 N	401	-0-	-33	-0-	-0-		401	3			N	-0-					35
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-						N	NO RPT					35
BOLDING ENERGY, LLC					080199														
WILKINSON "1"			WELL #:		102	RRCID -> 114828		COMPL. DATE 11/26/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7047 - 7269							
06		510 N	113	-0-	-397	-0-	-0-		113	3			N	-0-					80
07		465 N	98	-0-	-367	-0-	-0-		98	3			N	-0-					80
08		155 N	36	-0-	-119	-0-	-0-		36	3			N	-0-					80
09		120 N	61	-0-	-59	-0-	-0-		61	3			N	-0-					80
10		93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-		51	3			N	-0-					80
*11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-		287	3			N	-0-					80
WILKINSON "2"			WELL #:		202	RRCID -> 140672		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7203 - 7456							
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	3			N	-0-					142
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-		27	3			N	-0-					142
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-		10	3			N	-0-					142
09		60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-		17	3			N	-0-					142
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-		14	3			N	-0-					142
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-					142
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY					350200														
WILKINSON -14-			WELL #:		1	RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7049 - 7259							
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	-0-		176	3			Y	-0-					1
07		248 N	146	-0-	-102	-0-	-0-		146	3			Y	-0-					1
08		248 N	112	-0-	-136	-0-	-0-		112	3			Y	-0-					1
09		180 N	92	-0-	-88	-0-	-0-		92	3			Y	-0-					1
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-		115	3			Y	-0-					1
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-		103	3			Y	-0-					1
WILKINSON -24-			WELL #:		2	RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6888 - 7269							
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		703	3			Y	-0-					236
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-		725	3			Y	-0-					236
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-		836	3			Y	-0-					236
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		823	3			Y	-0-					236
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-		836	3			Y	-0-					236
11		810 N	775	-0-	-35	-0-	-0-		775	3			Y	-0-					236
CALDWELL -23-			WELL #:		1	RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985 - 7222							
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-		18	3			Y	-0-					9
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-					9
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	3			Y	-0-					9
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	3			Y	-0-					9
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	3			Y	-0-					9
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	3			Y	-0-					9

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				//CONT.//	350200										
WILKINSON -24-				WELL #:	4	RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6944	-	7313	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	450 N	421	-0-	-29	-0-		421	3		Y	-0-			120	
07	403 N	402	-0-	-1	-0-		402	3		Y	-0-			120	
08	496 N	421	-0-	-75	-0-		421	3		Y	-0-			120	
09	420 N	378	-0-	-42	-0-		378	3		Y	-0-			120	
10	403 N	373	-0-	-30	-0-		373	3		Y	-0-			120	
11	420 N	358	-0-	-62	-0-		358	3		Y	-0-			120	

CALDWELL -23-				WELL #:	2	RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6980	-	7218	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	3		Y	-0-			26	
07	372 N	365	-0-	-7	-0-		365	3		Y	-0-			26	
08	465 N	388	-0-	-77	-0-		388	3		Y	-0-			26	
09	420 N	137	-0-	-283	-0-		137	3		Y	-0-			26	
10	372 N	72	-0-	-300	-0-		72	3		Y	-0-			26	
11	390 N	56	-0-	-334	-0-		56	3		Y	-0-			26	

CALDWELL -25-				WELL #:	1	RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH	7402	PERF. 6884	-	7068	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	3		Y	-0-			-0-	
07	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3		Y	-0-			-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		Y	-0-			-0-	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3		Y	-0-			-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		Y	-0-			-0-	
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		Y	-0-			-0-	

CALDWELL -26-				WELL #:	2	RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH	7306	PERF. 6996	-	7240	
06	780 N	282	-0-	-498	-0-		282	3		Y	-0-			25	
07	496 N	134	-0-	-362	-0-		134	3		Y	-0-			25	
08	248 N	189	-0-	-59	-0-		189	3		Y	-0-			25	
09	270 N	129	-0-	-141	-0-		129	3		Y	-0-			25	
10	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	3		Y	-0-			25	
11	180 N	73	-0-	-107	-0-		73	3		Y	-0-			25	

CALDWELL -26-				WELL #:	1	RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6954	-	7194	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	3		Y	-0-			22	
07	341 N	168	-0-	-173	-0-		168	3		Y	-0-			22	
08	434 N	136	-0-	-298	-0-		136	3		Y	-0-			22	
09	330 N	108	-0-	-222	-0-		108	3		Y	-0-			22	
10	155 N	49	-0-	-106	-0-		49	3		Y	-0-			22	
11	120 N	30	-0-	-90	-0-		30	3		Y	-0-			22	

WILKINSON "12"				WELL #:	2	RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7138	-	7285	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3		Y	-0-			-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		Y	-0-			-0-	
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		Y	-0-			-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3		Y	-0-			-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3		Y	-0-			-0-	
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3		Y	-0-			-0-	

CALDWELL -26-				WELL #:	5	RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7038	-	7288	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	3		Y	-0-			33	
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	3		Y	-0-			33	
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588	3		Y	-0-			33	
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	3		Y	-0-			33	
10	589 N	250	-0-	-339	-0-		250	3		Y	-0-			33	
11	570 N	264	-0-	-306	-0-		264	3		Y	-0-			33	

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				//CONT.//	350200														
CALDWELL -26-				WELL #:	6	RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-			15	3			Y	-0-					24	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-			24	3			Y	-0-					24	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	3			Y	-0-					24	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	3			Y	-0-					24	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	3			Y	-0-					24	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-			59	3			Y	-0-					24	
SIANA OIL & GAS					779259														
MCENTIRE 26				WELL #:	2	RRCID -> 184027		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL	DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308					
06	DLQ G-10	794	-0-	794	9692	794	3			Y	-0-							2	
07	DLQ G-10	200	-0-	200	9892	200	3			Y	-0-							2	
08	DLQ G-10	141	-0-	141	10033	141	3			Y	-0-							2	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10033					Y	NO RPT							2	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10033					Y	NO RPT							2	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10033					Y	NO RPT							2	
MCENTIRE 35				WELL #:	2	RRCID -> 184054		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL	DEPTH	7470	PERF.	7207 - 7360					
06	DLQ G-10	850	-0-	850	10013	850	3			Y	-0-							228	
07	DLQ G-10	438	-0-	438	10451	438	3			Y	-0-							228	
08	DLQ G-10	308	-0-	308	10759	308	3			Y	-0-							228	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10759					Y	NO RPT							228	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10759					Y	NO RPT							228	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10759					Y	NO RPT							228	
MCENTIRE 35				WELL #:	3	RRCID -> 184056		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL	DEPTH	7380	PERF.	7189 - 7281					
06	DLQ G-10	459	-0-	459	7840	459	3			Y	-0-							40	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7840					Y	-0-							40	
08	DLQ G-10	388	-0-	388	8228	388	3			Y	-0-							40	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8228					Y	NO RPT							40	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8228					Y	NO RPT							40	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8228					Y	NO RPT							40	
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)					21752 002	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER							
IMPETRO OPERATING LLC					423519														
WOLFE UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 150045		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL	DEPTH	8425	PERF.	14886 - 14986					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
TUBB 1 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 206543		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL	DEPTH	21966	PERF.	14830 - 15270					
06	1170 N	798	-0-	-372	-0-	85	1	713	2	N	-0-							-0-	
07	2077 N	697	-0-	-1380	-0-	82	1	615	2	N	-0-							-0-	
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-							-0-	
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	141	1	1116	2	N	-0-							-0-	
10	682 N	109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-							-0-	
*11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	986	2	N	-0-							-0-	

CRITTENDON (ELLEN, 21450) IMPETRO OPERATING LLC TUBB ESTATE				21752 333 423519 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER						
				RRCID -> 253550		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 22180		PERF.21466		- 21673						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CRITTENDON (MORROW) IMPETRO OPERATING LLC TUBB 1 UNIT				21752 500 423519 WELL #: 1 L		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
				RRCID -> 123948		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 21966		PERF.15323		- 15648						
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TUBB ESTATE "22"				WELL #: 2		RRCID -> 144836		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 19570		PERF.15490		- 15620				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TUBB 22 UNIT				WELL #: 1R		RRCID -> 160957		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 15863		PERF.15372		- 15504				
06	3750	X	1411	-0-	-2339	-0-	151	1	1260	2	N	-0-						-0-
07	3875	X	960	-0-	-2915	-0-	114	1	846	2	N	-0-						-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-						-0-
09	2490	X	2006	-0-	-484	-0-	225	1	1781	2	N	-0-						-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-						-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-						-0-
TUBB 9 UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 180878		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 18045		PERF.16008		- 15305				
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	2	N	-0-						-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-						-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-						-0-
CRITTENDON (PENN.) HERITAGE STANDARD CORPORATION TUBB, J. B.				21752 666 379777 WELL #: 1A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
				RRCID -> 113073		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 140		- 310						
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.) IMPETRO OPERATING LLC WOLFE UNIT														CNTY: WINKLER									
//CONT.// 21752 666 423519 NON-ASSOCIATED														CAPACITY									
WELL #: 1 RRCID -> 043493														COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
06	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-			1333 1		11162 2	N	-0-						-0-					
07	18600 X	10170	-0-	-8430	-0-			1202 1		8968 2	N	-0-						-0-					
08	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-						N	80						80					
09	18955 X	18955	-0-	-0-	-0-			2121 1		16778 2	N	51						131					
								56 9															
10	15779 X	570	-0-	-15209	-0-			570 2			N	-0-						131					
*11	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-			1356 1		14886 2	N	24		138	1			17					
								26 9															
TUBB 9 UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 044619		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 18045		PERF. N/A	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
TUBB 22 UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 044651		COMPL. DATE 08/18/1968		TOTAL DEPTH 15863		PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
TUBB ESTATE														WELL #: 2		RRCID -> 046858		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 14650		PERF. N/A	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-						-0-					
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
TUBB ESTATE 22														WELL #: 1		RRCID -> 163159		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 19300		PERF. 14580 - 14608	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
CRITTENDON (STRAWN) IMPETRO OPERATING LLC TUBB ESTATE 23														21752 900 423519 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WELL #: 1														RRCID -> 121655		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 13868 - 13934			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					

CRITTENDON (STRAWN)			//CONT.//		21752 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
IMPETRO OPERATING LLC			//CONT.//		423519							
TUBB ESTATE "22"			WELL #:		3	RRCID -> 130615		COMPL. DATE 03/13/1989		TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TUBB ESTATE "22"			WELL #:		2	RRCID -> 169544		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL)			21912 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.			621750									
PRICE, RUTH ET AL "D"			WELL #:		1 T	RRCID -> 152028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107		
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
09	780 N	509	-0-	-271	-0-	509	2	N	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2	N	-0-			-0-
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC			741977									
PRICE -8-			WELL #:		1	RRCID -> 055895		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CUTTHROAT (CAPITAN REEF)			22394 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
CUERVO, INC.			192030									
STATE "102"			WELL #:		1	RRCID -> 169659		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
D. A. (DEVONIAN)			22485 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.			100263									
LLOYD ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 067356		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A		
06	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3843	-0-	-743	-0-	3843	2	N	-0-			-0-
08	2968 N	2225	-0-	-743	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
10	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
*11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA)																	
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.																	
KRAMER																	
22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS																	
877921																	
WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DAMSITE (WOLFCAMP)																	
EOG RESOURCES, INC.																	
TXL "9"																	
22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING																	
253162																	
WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11786 - 12074																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DARMER (CANYON)																	
SUNDOWN ENERGY LP																	
SEALY SMITH B																	
23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																	
829482																	
WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DARMER, NE. (PENN)																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
SEALY SMITH 69 B																	
23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																	
495445																	
WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
DEADWOOD (FUSSELMAN)																	
KING ENERGY RESOURCES																	
EDWARDS																	
23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK																	
465526																	
WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 10006 - 10018																	
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2				N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2				N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2				N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN)													CNTY: GLASSCOCK		
KING ENERGY RESOURCES															
EDWARDS															
WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-			-0-	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-	
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-	
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-	
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-	

DECK (CISCO)													CNTY: STERLING		
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC															
MAHAFFEY, A. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948															
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			8	
07	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2			Y	-0-			8	
08	310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-			8	
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-			8	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			8	
*11	DLQ G-10	45	-0-	45	-0-	45	2			Y	-0-			8	

BAILEY, HANNAH B. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984															
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			12	
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-			12	
08	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-			12	
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			12	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			12	
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			12	

MAHAFFEY ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290															
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	Y	6	111	0	29	
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	828	2	22	9	Y	20			49	
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	799	2	18	9	Y	16			65	
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	795	2	24	9	Y	22			87	
10	837 N	814	-0-	-23	-0-	803	2	11	9	Y	10			97	
*11	DLQ G-10	774	-0-	774	-0-	774	2	4	9	Y	4			101	

DERBY (BONE SPRING)													CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.															
JET PILOT 24 FEE															
WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930															
06	20520 X	18150	-0-	-2370	-0-	16150	3	611	4	Y	1263	1355	1	22	8
						1389	9								
07	DLQ G-10	16878	-0-	16878	16878	15063	3	364	4	Y	1319	1383	1	11	8
						1451	9								
08	33168 X	16290	-0-	-16878	-0-	14559	3	369	4	Y	1238	1221	1	39	8
						1362	9								
09	21030 X	17471	-0-	-3559	-0-	16143	3	1328	9	Y	1207	1143	1	17	8
10	18755 X	18413	-0-	-342	-0-	16878	3	209	4	Y	1205	1074	1	28	8
						1326	9								
11	18150 X	16623	-0-	-1527	-0-	15347	3	55	4	Y	1110	1117	1	15	8
						1221	9								

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #: 2H	ASSOCIATED RRCID -> 272762	CAPACITY				COMPL. DATE 12/13/2013	TOTAL DEPTH	7502 PERF.	7519 - 12028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				BALANCE
06	24540 X	23775	-0-	-765	-0-	22153 3	1472	1458 0	7 8	89				
07	DLQ G-10	20273	-0-	20273	20273	1619 9 18558 3	1475	1481 0	6 8	77				
08	44853 X	24580	-0-	-20273	-0-	1623 9 22927 3	1503	1540 0	9 8	31				
09	25759 X	25759	-0-	-0-	-0-	24484 3	1159	1162 0	4 8	24				
10	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	24828 3	1291	1287 0	8 8	20				
11	23790 X	22803	-0-	-987	-0-	21468 3	1214	1217 0	5 8	12				
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 273226	COMPL. DATE 07/05/2013				TOTAL DEPTH	7515 PERF.	7368 - 11912		
06	9630 X	8355	-0-	-1275	-0-	7642 3	595	655 0	2 8	77				
07	DLQ G-10	8518	-0-	8518	8518	655 9 7777 3	622	588 0	1 8	110				
08	16518 X	8000	-0-	-8518	-0-	684 9 7375 3	568	564 0	5 8	109				
09	8610 X	8036	-0-	-574	-0-	7386 3	591	619 0	3 8	78				
10	8897 X	8082	-0-	-815	-0-	7420 3	602	551 0	5 8	124				
11	8370 X	7274	-0-	-1096	-0-	6658 3	560	613 0	2 8	69				
REGRET 7 UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 273359	COMPL. DATE 04/07/2014				TOTAL DEPTH	7260 PERF.	7327 - 11875		
06	27780 X	20838	-0-	-6942	-0-	772 1 1200 9	1091	1126 0	3 8	98				
07	DLQ G-10	20432	-0-	20432	20432	568 1 1191 9	1083	1101 0	1 8	79				
08	41373 X	20941	-0-	-20432	-0-	517 1 1415 9	1286	1224 0	4 8	137				
09	24540 X	20033	-0-	-4507	-0-	219 1 1188 9	1080	1127 0	3 8	87				
10	23529 X	19961	-0-	-3568	-0-	227 1 1148 9	1044	991 0	4 8	136				
11	20850 X	18477	-0-	-2373	-0-	208 1 1032 9	938	982 0		92				
REGRET 7 UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 273363	COMPL. DATE 04/03/2014				TOTAL DEPTH	7431 PERF.	7511 - 12054		
06	10830 X	9108	-0-	-1722	-0-	329 1 726 9	660	684 0	2 8	59				
07	DLQ G-10	9019	-0-	9019	9019	243 1 783 9	712	718 0	1 8	52				
08	17948 X	8929	-0-	-9019	-0-	212 1 932 9	847	805 0	4 8	90				
09	9990 X	8606	-0-	-1384	-0-	90 1 845 9	768	793 0	3 8	62				
10	9765 X	8881	-0-	-884	-0-	95 1 985 9	895	837 0	3 8	117				
11	9120 X	8218	-0-	-902	-0-	87 1 884 9	804	842 0		79				

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DAYSTAR 20 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9630 X	9362	-0-	-268	-0-	8332 947	3 9	83	4	N	861	895	1	5 8 126
07	9951 X	9823	-0-	-128	-0-	8788 958	3 9	77	4	N	871	786	1	2 8 209
08	9951 X	9201	-0-	-750	-0-	8230 878	3 9	93	4	N	798	813	1	10 8 184
09	9360 X	8845	-0-	-515	-0-	7921 909	3 9	15	4	N	826	901	1	6 8 103
10	9827 X	8573	-0-	-1254	-0-	7573 944	3 9	56	4	N	858	847	1	8 8 106
11	9510 X	8420	-0-	-1090	-0-	7500 914	3 9	6	4	N	831	791	1	4 8 142
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940														
06	12240 X	10722	-0-	-1518	-0-	10037	3	685	9	Y	623	660	1	2 8 30
07	DLQ G-10	11187	-0-	11187	11187	10431	3	756	9	Y	687	669	1	1 8 47
08	22101 X	10914	-0-	-11187	-0-	10213	3	701	9	Y	637	606	1	4 8 74
09	11190 X	10637	-0-	-553	-0-	712 712	1 9	9918	3	Y	647	654	1	1 8 66
10	11191 X	10663	-0-	-528	-0-	28 83	1 4	9855	3	Y	634	622	1	3 8 75
11	10830 X	9452	-0-	-1378	-0-	30 21	1 4	8744	3	Y	597	596	1	1 8 75
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930														
06	15120 X	13692	-0-	-1428	-0-	12836 844	3 9	12	4	Y	767	758	0	2 8 57
07	DLQ G-10	10560	-0-	10560	10560	9934 620	3 9	6	4	Y	564	569	0	1 8 51
08	25490 X	14930	-0-	-10560	-0-	13902 1018	3 9	10	4	Y	925	945	0	8 8 23
09	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	13700	3	893	9	Y	812	828	0	1 8 6
10	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	14425 745	3 9	1	4	Y	677	665	0	3 8 15
11	14460 X	12186	-0-	-2274	-0-	11555 630	3 9	1	4	Y	573	572	0	16
SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771														
06	19860 X	16734	-0-	-3126	-0-	15730	3	1004	9	Y	913	893	0	1 8 87
07	DLQ G-10	14048	-0-	14048	14048	12747	3	1301	9	Y	1183	1163	0	1 8 106
08	32790 X	18742	-0-	-14048	-0-	17060	3	1682	9	Y	1529	1465	0	4 8 166
09	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	16706	3	1612	9	Y	1465	1482	0	1 8 148
10	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	16811	3	1751	9	Y	1592	1535	0	3 8 202
11	18150 X	17782	-0-	-368	-0-	16143	3	1639	9	Y	1490	1472	0	2 8 218
SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860														
06	24390 X	22286	-0-	-2104	-0-	21269 989	3 9	28	4	Y	899	883	0	1 8 85
07	DLQ G-10	22961	-0-	22961	22961	22099	3	862	9	Y	784	798	0	1 8 70
08	43770 X	20809	-0-	-22961	-0-	19854	3	955	9	Y	868	840	0	4 8 94
09	22920 X	20488	-0-	-2432	-0-	19622	3	866	9	Y	787	799	0	2 8 80
10	23684 X	19854	-0-	-3830	-0-	18929	3	925	9	Y	841	811	0	3 8 107
11	22290 X	18668	-0-	-3622	-0-	17803	3	865	9	Y	786	776	0	2 8 115

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10110 X	9347	-0-	-763	-0-	5 1	8838	3	Y	458	470	0		21
						504 9								
07	DLQ G-10	9603	-0-	9603	9603	19 1	9101	3	Y	439	441	0		19
						483 9								
08	18815 X	9212	-0-	-9603	-0-	24 1	8746	3	Y	402	370	0		51
						442 9								
09	9570 X	8686	-0-	-884	-0-	28 1	8236	3	Y	384	409	0		26
						422 9								
10	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	60 1	14254	3	Y	384	365	0	1 8	44
						422 9								
11	9360 X	8322	-0-	-1038	-0-	40 1	7889	3	Y	357	350	0		51
						393 9								
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092														
06	14160 X	13711	-0-	-449	-0-	13015 3	696	9	Y	633	642	1	1 8	116
07	DLQ G-10	13896	-0-	13896	13896	13331 3	565	9	Y	514	522	1	1 8	107
08	27605 X	13709	-0-	-13896	-0-	13109 3	600	9	Y	545	532	1	2 8	118
09	13860 X	12653	-0-	-1207	-0-	11979 3	674	9	Y	613	614	1	1 8	116
10	14322 X	13113	-0-	-1209	-0-	54 1	12310	3	Y	681	622	1	3 8	172
						749 9								
11	13710 X	12003	-0-	-1707	-0-	55 1	11218	3	Y	664	679	1	1 8	156
						730 9								
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709														
06	12900 X	12531	-0-	-369	-0-	11666 3	865	9	Y	786	828	1	2 8	46
07	DLQ G-10	12559	-0-	12559	12559	11779 3	780	9	Y	709	596	1	1 8	158
08	24863 X	12304	-0-	-12559	-0-	11612 3	692	9	Y	629	709	1	4 8	74
09	12540 X	11898	-0-	-642	-0-	8 1	11207	3	Y	621	639	1	1 8	55
						683 9								
10	12958 X	12063	-0-	-895	-0-	32 1	11261	3	Y	621	576	1	3 8	97
						87 4	683	9						
11	12540 X	11905	-0-	-635	-0-	39 1	11176	3	Y	608	650	1	1 8	54
						21 4	669	9						
REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030														
06	11040 X	9432	-0-	-1608	-0-	339 1	8294	3	Y	726	733	0	1 8	65
						799 9								
07	DLQ G-10	9477	-0-	9477	9477	256 1	8401	3	Y	745	755	0	1 8	54
						820 9								
08	19153 X	9676	-0-	-9477	-0-	233 1	8548	3	Y	814	779	0	2 8	87
						895 9								
09	11700 X	10028	-0-	-1672	-0-	108 1	9175	3	Y	677	709	0	1 8	54
						745 9								
10	12090 X	10384	-0-	-1706	-0-	117 1	9544	3	Y	657	623	0	2 8	86
						723 9								
*11	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	112 1	9312	3	Y	589	617	0		58
						648 9								

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT			//CONT.// 24366 100 153438 WELL #:		2H	ASSOCIATED RRCID -> 274433	CAPACITY COMPL. DATE 11/12/2012				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	15120 X	14998	-0-	-122	-0-	13699	3	1299	9	Y	1181	1247	1	3	8	70				
07	DLQ G-10	15241	-0-	15241	15241	14152	3	1089	9	Y	990	838	1	1	8	221				
08	30037 X	14796	-0-	-15241	-0-	13829	3	967	9	Y	879	993	1	4	8	103				
09	15000 X	14444	-0-	-556	-0-	9	1	13479	3	Y	869	894	1	1	8	77				
10	15500 X	14608	-0-	-892	-0-	956	9	38	1	13604	3	Y	803	752	1	3	8	125		
11	15000 X	11327	-0-	-3673	-0-	83	4	883	9	37	1	10482	3	Y	715	775	1	1	8	64
						21	4	787	9											
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 274547	COMPL. DATE 07/01/2013				TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084									
06	10050 X	9272	-0-	-778	-0-	5	1	8545	3	Y	656	670	0				30			
07	DLQ G-10	9188	-0-	9188	9188	722	9	18	1	8523	3	Y	588	592	0	1	8	25		
08	17522 X	8334	-0-	-9188	-0-	647	9	21	1	7730	3	Y	530	488	0		67			
09	9270 X	9197	-0-	-73	-0-	583	9	29	1	8357	3	Y	737	755	0		49			
10	9579 X	7996	-0-	-1583	-0-	811	9	30	1	7153	3	Y	739	701	0	3	8	84		
11	9270 X	8423	-0-	-847	-0-	813	9	39	1	7736	3	Y	589	588	0		85			
						648	9													
REGRET 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 274548	COMPL. DATE 10/22/2013				TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812									
06	12720 X	12422	-0-	-298	-0-	458	1	11199	3	Y	695	702	0	1	8	63				
07	DLQ G-10	12404	-0-	12404	12404	765	9	343	1	11270	3	Y	719	729	0	1	8	52		
08	24783 X	12379	-0-	-12404	-0-	791	9	303	1	11146	3	Y	845	805	0	2	8	90		
09	12420 X	11802	-0-	-618	-0-	930	9	128	1	10871	3	Y	730	760	0	1	8	59		
10	12834 X	12257	-0-	-577	-0-	803	9	139	1	11329	3	Y	717	679	0	4	8	93		
11	12420 X	10201	-0-	-2219	-0-	789	9	113	1	9380	3	Y	644	674	0		63			
						708	9													
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 274555	COMPL. DATE 08/29/2013				TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935									
06	14160 X	13005	-0-	-1155	-0-	7	1	12281	3	Y	652	667	0				30			
07	DLQ G-10	13211	-0-	13211	13211	717	9	26	1	12431	3	Y	685	685	0	1	8	29		
08	25814 X	12603	-0-	-13211	-0-	754	9	33	1	11876	3	Y	631	580	0		80			
09	13650 X	12179	-0-	-1471	-0-	694	9	39	1	11459	3	Y	619	658	0		41			
10	13702 X	10970	-0-	-2732	-0-	681	9	43	1	10244	3	Y	621	589	0	2	8	71		
11	13020 X	12875	-0-	-145	-0-	683	9	62	1	12248	3	Y	514	511	0		74			
						565	9													

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 6H	ASSOCIATED RRCID -> 274556		CAPACITY COMPL. DATE 08/29/2013				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11820 X	10319	-0-		-1501	-0-		5 673	1 9	9641	3	Y	612	621 0	28
07	DLQ G-10	10521	-0-		10521	10521		20 705	1 9	9796	3	Y	641	641 0 1 8	27
08	20288 X	9767	-0-		-10521	-0-		25 663	1 9	9079	3	Y	603	553 0	77
09	11040 X	9046	-0-		-1994	-0-		29 551	1 9	8466	3	Y	501	544 0	34
10	10881 X	7911	-0-		-2970	-0-		31 553	1 9	7327	3	Y	503	477 0 3 8	57
11	10320 X	8496	-0-		-1824	-0-		504 504	9 9	7952	3	Y	458	449 0	66
WAR ADMIRAL 18 FEE					WELL #:	5H	RRCID -> 275381	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983						
06	13500 X	11761	-0-		-1739	-0-	11062	3	699	9	Y	635	649 1 1 8	116	
07	DLQ G-10	11931	-0-		11931	11931	11380	3	551	9	Y	501	512 1 1 8	104	
08	23951 X	12020	-0-		-11931	-0-	11444	3	576	9	Y	524	511 1 4 8	113	
09	12750 X	11397	-0-		-1353	-0-	10757	3	640	9	Y	582	584 1 1 8	110	
10	12555 X	11804	-0-		-751	-0-	11153	3	651	9	Y	592	550 1 3 8	149	
11	11760 X	10851	-0-		-909	-0-	10236	3	615	9	Y	559	575 1 2 8	131	
SHUT OUT 9 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 275947	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097						
06	18060 X	16788	-0-		-1272	-0-	15427 1355	3 9	6	4	Y	1232	1274 0 3 8	75	
07	DLQ G-10	16549	-0-		16549	16549	15251	3	1298	9	Y	1180	1197 0 1 8	57	
08	32914 X	16365	-0-		-16549	-0-	15146	3	1219	9	Y	1108	1053 0 8 8	104	
09	16890 X	16270	-0-		-620	-0-	15112	3	1158	9	Y	1053	1096 0 4 8	57	
10	17360 X	15348	-0-		-2012	-0-	14234	3	1114	9	Y	1013	987 0 5 8	78	
11	16800 X	12517	-0-		-4283	-0-	11644	3	873	9	Y	794	817 0 4 8	51	
CITATION 32 FEE					WELL #:	2H	RRCID -> 275967	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858						
06	9330 X	8578	-0-		-752	-0-	7587 850	3 9	141	4	N	773	932 1 11 8	175	
07	9455 X	8956	-0-		-499	-0-	7903 913	3 9	140	4	N	830	785 1 6 8	214	
08	9517 X	8584	-0-		-933	-0-	7561 809	3 9	214	4	N	735	588 1 22 8	339	
09	9210 X	7855	-0-		-1355	-0-	6997 769	3 9	89	4	N	699	803 1 10 8	225	
10	9517 X	8187	-0-		-1330	-0-	7269 917	3 9	1	4	N	834	801 1 19 8	239	
11	8670 X	7504	-0-		-1166	-0-	6694	3	810	9	N	736	737 1 10 8	228	
PLEASANT COLONY 25 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 276022	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810						
06	12450 X	11259	-0-		-1191	-0-	9795 1296	3 9	168	4	N	1178	1299 0 4 8	169	
07	12865 X	11210	-0-		-1655	-0-	9830 1286	3 9	94	4	N	1169	1114 0 2 8	222	
08	12865 X	11402	-0-		-1463	-0-	10031 1212	3 9	159	4	N	1102	1125 0 10 8	189	
09	11940 X	11303	-0-		-637	-0-	9925 1357	3 9	21	4	N	1234	1226 0 5 8	192	
10	12059 X	10776	-0-		-1283	-0-	9540 1222	3 9	14	4	N	1111	1119 0 8 8	176	
11	11250 X	9604	-0-		-1646	-0-	8467	3	1137	9	N	1034	1086 0 4 8	120	

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FLYING EBONY 19 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	12090 X	11028	-0-	-1062	-0-	10041 3	64 4	Y	839	923 0	4 8	108		
07	DLQ G-10	11282	-0-	11282	11282	923 9	63 4	Y	877	828 0	2 8	155		
08	22445 X	11163	-0-	-11282	-0-	10254 3	882 9	Y	802	795 0	8 8	154		
09	11550 X	10617	-0-	-933	-0-	965 9	916 9	Y	833	873 0	4 8	110		
10	11718 X	11247	-0-	-471	-0-	10281 3	933 9	Y	848	776 0	7 8	175		
11	11040 X	9501	-0-	-1539	-0-	9701 3	868 9	Y	789	864 0	3 8	97		
						10314 3								
						8633 3								
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070														
06	12690 X	11899	-0-	-791	-0-	6 1	11198 3	Y	632	642 0		29		
07	DLQ G-10	12164	-0-	12164	12164	695 9	11397 3	Y	676	674 0	2 8	29		
08	23818 X	11654	-0-	-12164	-0-	23 1	11075 3	Y	499	465 0		63		
09	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	744 9	12262 3	Y	443	476 0		30		
10	12307 X	9507	-0-	-2800	-0-	30 1	8979 3	Y	445	421 0	3 8	51		
*11	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	549 9	12990 3	Y	470	453 0		68		
						42 1								
						487 9								
						38 1								
						490 9								
						66 1								
						517 9								
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070														
06	24270 X	24200	-0-	-70	-0-	22108 3	5 4	Y	1897	1974 0	3 8	116		
07	DLQ G-10	22810	-0-	22810	22810	2087 9	1906 9	Y	1733	1764 0	2 8	83		
08	44715 X	21905	-0-	-22810	-0-	20904 3	1734 9	Y	1576	1505 0	6 8	148		
09	22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	20171 3	1619 9	Y	1472	1537 0	3 8	80		
10	22599 X	21715	-0-	-884	-0-	20647 3	1565 9	Y	1423	1388 0	5 8	110		
11	21870 X	19845	-0-	-2025	-0-	20150 3	1577 9	Y	1434	1449 0	2 8	93		
						18268 3								
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999														
06	10680 X	9264	-0-	-1416	-0-	8321 3	8 4	Y	850	831 0	1 8	63		
07	DLQ G-10	8735	-0-	8735	8735	935 9	5 4	Y	629	633 0	2 8	57		
08	19297 X	10562	-0-	-8735	-0-	8038 3	6 4	Y	1025	1052 0	4 8	26		
09	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	692 9	992 9	Y	902	920 0	1 8	7		
10	9610 X	9349	-0-	-261	-0-	9428 3	1 4	Y	746	735 0	2 8	16		
11	10230 X	9064	-0-	-1166	-0-	1128 9	1 4	Y	603	601 0	1 8	17		
						9143 3								
						8527 3								
						821 9								
						8400 3								
						663 9								
OWL DRAW 12 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984														
06	28590 X	23977	-0-	-4613	-0-	22441 3	1536 9	Y	1396	1476 1	4 8	68		
07	DLQ G-10	24703	-0-	24703	24703	23107 3	1596 9	Y	1451	1419 1	2 8	98		
08	47947 X	23244	-0-	-24703	-0-	21760 3	1484 9	Y	1349	1282 1	9 8	156		
09	25890 X	24341	-0-	-1549	-0-	16 1	22818 3	Y	1370	1383 1	4 8	139		
10	26009 X	22729	-0-	-3280	-0-	1507 9	21193 3	Y	1234	1221 1	6 8	146		
11	23970 X	22445	-0-	-1525	-0-	59 1	1357 9		1047	1057 1	4 8	132		
						120 4								
						74 1								
						30 4								
						1152 9								

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 6H	ASSOCIATED RRCID -> 276627	CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2015				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	32130 X	29580	-0-	-2550	-0-		28146	3	1434	9	Y	1304	1399	1	3	8	64
07	DLQ G-10	29803	-0-	29803	29803		28322	3	1481	9	Y	1346	1317	1	2	8	91
08	58801 X	28998	-0-	-29803	-0-		27622	3	1376	9	Y	1251	1189	1	8	8	145
09	30390 X	28207	-0-	-2183	-0-		19	1	26791	3	Y	1270	1283	1	3	8	129
							1397	9									
10	31093 X	28562	-0-	-2531	-0-		76	1	26949	3	Y	1267	1240	1	6	8	150
							143	4	1394	9							
11	29580 X	27366	-0-	-2214	-0-		90	1	25898	3	Y	1221	1213	1	4	8	154
							35	4	1343	9							
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 276882	COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080						
06	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-		18267	3	6	4	Y	1324	1344	0	3	8	81
							1456	9									
07	DLQ G-10	21536	-0-	21536	21536		19653	3	1883	9	Y	1712	1709	0	2	8	82
08	44106 X	22570	-0-	-21536	-0-		20262	3	2308	9	Y	2098	1977	0	6	8	197
09	25280 X	25280	-0-	-0-	-0-		23067	3	2213	9	Y	2012	2096	0	3	8	110
10	25149 X	25149	-0-	-0-	-0-		23009	3	2140	9	Y	1945	1898	0	6	8	151
*11	22633 X	22633	-0-	-0-	-0-		20704	3	1929	9	Y	1754	1787	0	4	8	114
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110						
06	23970 X	21676	-0-	-2294	-0-		19876	3	4	4	Y	1633	1674	0	4	8	100
							1796	9									
07	DLQ G-10	20406	-0-	20406	20406		18847	3	1559	9	Y	1417	1447	0	2	8	68
08	40811 X	20405	-0-	-20406	-0-		19017	3	1388	9	Y	1262	1204	0	8	8	118
09	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-		21267	3	1356	9	Y	1233	1280	0	4	8	67
10	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-		21541	3	1312	9	Y	1193	1161	0	7	8	92
*11	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-		18592	3	1111	9	Y	1010	1033	0	4	8	65
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 276889	COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379						
06	27030 X	24105	-0-	-2925	-0-		22562	3	5	4	Y	1398	1455	0	4	8	85
							1538	9									
07	DLQ G-10	18788	-0-	18788	18788		17383	3	1405	9	Y	1277	1297	0	4	8	61
08	38078 X	19290	-0-	-18788	-0-		17796	3	1494	9	Y	1358	1281	0	11	8	127
09	24180 X	19991	-0-	-4189	-0-		18533	3	1458	9	Y	1325	1374	0	6	8	72
10	24924 X	21848	-0-	-3076	-0-		20437	3	1411	9	Y	1283	1246	0	10	8	99
11	24120 X	21787	-0-	-2333	-0-		20292	3	1495	9	Y	1359	1365	0	5	8	88
BARBARO 23 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 277593	COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530						
06	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-		9810	3	25	4	Y	1537	1496	0	24	8	63
							1691	9									
07	DLQ G-10	11825	-0-	11825	11825		10171	3	64	4	Y	1445	1361	0	13	8	134
							1590	9									
08	20937 X	9112	-0-	-11825	-0-		7853	3	36	4	Y	1112	1088	0	42	8	116
							1223	9									
09	11520 X	9588	-0-	-1932	-0-		8067	3	1	4	Y	1382	1379	0	26	8	93
							1520	9									
10	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-		10284	3	25	4	Y	1480	1446	0	44	8	83
							1628	9									
11	11520 X	9513	-0-	-2007	-0-		8493	3	21	4	Y	908	941	0	23	8	27
							999	9									

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SWALE 1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277895														
COMPL. DATE 03/11/2015														
TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	39030 X	32752	-0-	-6278	-0-		30406	3	2346	9	Y	2133	2079	202
07	DLQ G-10	37221	-0-	37221	37221		35114	3	2107	9	Y	1915	1942	171
08	71436 X	34215	-0-	-37221	-0-		31997	3	2218	9	Y	2016	1958	219
09	36090 X	32708	-0-	-3382	-0-		30803	3	1905	9	Y	1732	1770	175
10	37231 X	31334	-0-	-5897	-0-		29418	3	1916	9	Y	1742	1688	221
11	36030 X	27825	-0-	-8205	-0-		26036	3	1789	9	Y	1626	1606	237
SWALE 1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277896														
COMPL. DATE 03/07/2015														
TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235														
06	30630 X	30164	-0-	-466	-0-		27809	3	2355	9	Y	2141	2101	203
07	DLQ G-10	30889	-0-	30889	30889		28812	3	2077	9	Y	1888	1918	169
08	59188 X	28299	-0-	-30889	-0-		26249	3	2050	9	Y	1864	1821	202
09	30690 X	28955	-0-	-1735	-0-		27468	3	1487	9	Y	1352	1413	137
10	31589 X	30191	-0-	-1398	-0-		28724	3	1467	9	Y	1334	1296	169
11	30150 X	29654	-0-	-496	-0-		28281	3	1373	9	Y	1248	1231	182
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279952														
COMPL. DATE 06/20/2016														
TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025														
06	68190 X	50097	-0-	-18093	-0-		46077	3	20	4	Y	3636	3673	268
							4000	9						
07	DLQ G-10	36122	-0-	36122	36122		33502	3	9	4	Y	2374	2420	216
							2611	9						
08	71164 X	35042	-0-	-36122	-0-		30705	3	14	4	Y	3930	4030	100
							4323	9						
09	52620 X	35991	-0-	-16629	-0-		32451	3	3540	9	Y	3218	3287	25
10	53785 X	35642	-0-	-18143	-0-		32661	3	2	4	Y	2708	2661	59
							2979	9						
11	50100 X	34526	-0-	-15574	-0-		31777	3	2	4	Y	2497	2476	71
							2747	9						
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279957														
COMPL. DATE 06/23/2016														
TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113														
06	51599 X	51599	-0-	-0-	-0-		47944	3	5	4	Y	3318	3305	201
							3650	9						
07	DLQ G-10	27120	-0-	27120	27120		23928	3	113	4	Y	2799	2843	146
							3079	9						
08	62092 X	34972	-0-	-27120	-0-		31402	3	3570	9	Y	3245	3306	67
09	56100 X	36804	-0-	-19296	-0-		34061	3	2743	9	Y	2494	2500	52
10	55862 X	36809	-0-	-19053	-0-		33671	3	3138	9	Y	2853	2842	44
11	51600 X	31907	-0-	-19693	-0-		28957	3	2950	9	Y	2682	2688	27
GIACOMO 11 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279958														
COMPL. DATE 06/18/2016														
TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045														
06	85410 X	65054	-0-	-20356	-0-		60056	3	122	4	N	4433	4317	362
							4876	9						
07	81220 X	63536	-0-	-17684	-0-		59132	3	140	4	N	3876	3920	313
							4264	9						
08	72788 X	36049	-0-	-36739	-0-		33477	3	2572	9	N	2338	2438	213
09	70440 X	16588	-0-	-53852	-0-		14117	3	2471	9	N	2246	2146	264
10	70091 X	48556	-0-	-21535	-0-		39904	3	8652	9	N	7865	7943	159
11	65040 X	40739	-0-	-24301	-0-		35131	3	5608	9	N	5098	5139	111
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279965														
COMPL. DATE 01/19/2016														
TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555														
06	73740 X	53458	-0-	-20282	-0-		49368	3	4090	9	Y	3718	3754	326
07	DLQ G-10	52343	-0-	52343	52343		48501	3	3842	9	Y	3493	3633	177
08	81329 X	28986	-0-	-52343	-0-		26707	3	2279	9	Y	2072	2090	130
09	49020 X	17712	-0-	-31308	-0-		13546	3	4166	9	Y	3787	3261	573
10	50654 X	34034	-0-	-16620	-0-		27624	3	6410	9	Y	5827	6127	243
11	49020 X	33033	-0-	-15987	-0-		28288	3	4745	9	Y	4314	4484	62

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
JET PILOT 24 FEE				WELL #:	3H	RRCID -> 281740		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 6984		PERF. 7310 - 11705							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM
0																			BALANCE
06	103309 X	103309	-0-	-0-	-0-	-0-		97987	3	5322	9	Y	4838	5008	1	20	8	170	
07	101719 X	101719	-0-	-0-	-0-	-0-		96928	3	4791	9	Y	4355	4319	1	11	8	195	
08	93180 X	93180	-0-	-0-	-0-	-0-		88897	3	4283	9	Y	3894	3803	1	35	8	251	
09	79693 X	79693	-0-	-0-	-0-	-0-		76198	3	3495	9	Y	3177	3108	1	16	8	304	
10	76293 X	76293	-0-	-0-	-0-	-0-		72740	3	3553	9	Y	3230	3330	1	26	8	178	
*11	71489 X	71489	-0-	-0-	-0-	-0-		68368	3	3121	9	Y	2837	2804	1	13	8	198	
DEWEY LAKE (ATOKA)					24488 100	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726														
THOMASON, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10201 - 10252							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DEWEY LAKE, S. (STRAWN)					24489 380	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: GLASSCOCK					
CLEAR WATER INC.					159643														
BOOKS 17				WELL #:	1	RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10017 - 10040							
06	1230 N	868	-0-	-362	B	-0-		868	3			N	-0-					26	
07	1655 N	1655	-0-	-0-	B	-0-		1655	3			N	-0-					26	
08	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-		1259	3			N	-0-					26	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	870 N	-0-	-0-	-870	B	-0-						N	-0-					26	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	4					30	
11	1160 N	25	-0-	-1135	B	-0-		25	3			N	-0-					30	
RATLIFF -5-				WELL #:	1	RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 14275		PERF.10060 - 10180							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	20					569	
07	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-						N	19					588	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	14					602	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	34					636	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	5	351	1			290	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	17					307	
DIAMONDBACK E&P LLC					217012														
BOOKS, EDITH				WELL #:	110	RRCID -> 177478		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10006 - 10104							
06	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-		369	2	1	9	N	1					118	
07	465 N	363	-0-	-102	B	-0-		363	2			N	-0-					118	
08	434 N	340	-0-	-94	B	-0-		340	2			N	-0-					118	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	360 N	287	-0-	-73	B	-0-		287	2			N	-0-					118	
10	372 N	341	-0-	-31	B	-0-		341	2			N	-0-					118	
11	330 N	293	-0-	-37	B	-0-		293	2			N	-0-					118	
BOOKS, EDITH				WELL #:	2	RRCID -> 177479		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10035 - 10045							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					71	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					71	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					71	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					71	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					71	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					71	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC				//CONT.//	217012						
LE PETIT POIS				WELL #:	1	RRCID -> 225829	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10062	- 10204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	59 1	1213 2	N	-0-	16	
07	1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	82 1	1162 2	N	-0-	16	
08	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2		N	-0-	16	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT	16	
*10	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2		N	-0-	-0-	
*11	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2		N	-0-	-0-	
EDMAR COMPANY, L.L.C.				243289							
BARFIELD 5-C				WELL #:	1	RRCID -> 225576	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10080	- 10370	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
HUNT OIL COMPANY				416330							
HORN -9-				WELL #:	1	RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350	
06	660 N	311	-0-	-349 B	-0-	311 3		N	-0-	135	
07	1085 N	217	-0-	-868 B	-0-	217 3		N	-0-	135	
08	618 N	-0-	-0-	-618 B	-0-			N	-0-	135	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	206	-0-	-94 B	-0-	205 3	1 9	N	1	114 1	22
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-	22 7	-0-
*11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-	-0-	
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652							
BARFIELD 8 -A-				WELL #:	1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264	
06	780 N	478	-0-	-302 B	-0-	464 3	14 9	N	13	86 1	63
07	868 N	527	-0-	-341 B	-0-	527 3		N	-0-	63	
08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3		N	-0-	63	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 3		N	-0-	42 1	21
10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-	21	
11	660 N	475	-0-	-185 B	-0-	475 3		N	-0-	14 1	7
BAILEY				WELL #:	1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555	
06	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3		N	-0-	-0-	
07	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3		N	-0-	-0-	
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-	-0-	
10	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3		N	-0-	-0-	
*11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-	-0-	
SHAMROCK -4-				WELL #:	1	RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270	
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 3		N	-0-	63	
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3		N	-0-	63	
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-	63	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3		N	-0-	63	
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-	63	
*11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-	63	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK														
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652														
RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652														
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515														
06	57120 X	43586	-0-	-13534	-0-	43586	3			N	-0-			-0-
07	59024 X	51870	-0-	-7154	-0-	51870	3			N	-0-			-0-
08	59024 X	55004	-0-	-4020	-0-	55004	3			N	-0-			-0-
09	56850 X	50164	-0-	-6686	-0-	50163	3	1	9	N	1	1	8	-0-
10	58745 X	55596	-0-	-3149	-0-	55595	3	1	9	N	1	1	8	-0-
11	53220 X	49177	-0-	-4043	-0-	49177	3			N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) CIMAREX ENERGY CO. APPLETON			//CONT.// 25020 250 153438 WELL #: 901			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
						RRCID -> 177317			COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SIEVERS			WELL #: 351			RRCID -> 180296			COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DARCY STATE			WELL #: 3201			RRCID -> 188499			COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC HARRISON STATE			703352 WELL #: 1401			RRCID -> 185267			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC STATE 71			775854 WELL #: 2ST			RRCID -> 264576			COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685						
06	320753 X	320753	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	1	319073	2	N	-0-						-0-
07	327326 X	327326	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	1	325590	2	N	-0-						-0-
08	324110 X	324110	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	1	322374	2	N	-0-						-0-
09	306810 X	306810	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	1	305130	2	N	-0-						-0-
*10	304236 X	304236	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	1	302500	2	N	-0-						-0-
11	288960 X	288795	-0-	-165	-0-	-0-	1680	1	287115	2	N	-0-						-0-
DOLLARHIDE (YATES) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. COWDEN, E. P. "A-15"			25188 950 147862 WELL #: 83			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
						RRCID -> 170072			COMPL. DATE 05/17/1999			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788						
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3				N	-0-					-0-
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3				N	-0-					-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3				N	-0-					-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3				N	-0-					-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	395	3				N	-0-					-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	-0-	348	3				N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862							
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #:		6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #:		23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102		RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27		RRCID -> 186846		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
JOHNSON		WELL #:		1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038	
06	2640 #	2508	-0-	-132	-0-	2508	2				-0-
07	2697 #	2531	-0-	-166	-0-	2531	2				-0-
08	2635 #	2570	-0-	-65	-0-	2570	2				-0-
09	2550 #	2499	-0-	-51	-0-	2499	2				-0-
10	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2				-0-
*11	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2				-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.// 147862											
REYNOLDS-PARKS				WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OXY USA WTP LP				630555											
TXL L				WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660			
06	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			21
07	424	R	424	-0-	-0-	-0-	313	3	111	9	N	101	17	1	105
08	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1169	3	25	9	N	23			128
09	540	#	369	-0-	-171	-0-	369	3			N	-0-			128
*10	558	#	217	-0-	-341	-0-	217	3			N	-0-			128
11	720	#	327	-0-	-393	-0-	275	3	52	9	N	47	151	1	82

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569			
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
08	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
09	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
*10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
*11	2609	R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10218 - 13141			
06	78	#	32	-0-	-46	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
REYNOLDS-PARKS				WELL #: 3 L	RRCID -> 173988	COMPL. DATE 06/02/1999	TOTAL DEPTH 13266	PERF.11630	- 11938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS				WELL #: 9	RRCID -> 216457	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 10972	PERF.11974	- 15496	
06	5280 #	5277	-0-	-3	-0-	5116	3	161 9	Y	329
07	5456 #	5372	-0-	-84	-0-	5237	3	135 9	Y	276
08	5456 #	5041	-0-	-415	-0-	4899	3	142 9	Y	223
*09	5280 #	4287	-0-	-993	-0-	4140	3	147 9	Y	357
10	5481 R	5481	-0-	-0-	-0-	5321	3	160 9	Y	310
11	5130 #	5067	-0-	-63	-0-	4924	3	143 9	Y	265

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
MIDLAND FEE				WELL #: 2	RRCID -> 034331	COMPL. DATE 09/30/1964	TOTAL DEPTH 12178	PERF. N/A		
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	26
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	36
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19 9	N	52
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	129	3	20 9	N	70
10	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1010	3	31 9	N	98
*11	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1648	3	21 9	N	117

OXY USA WTP LP				630555						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: S 1	RRCID -> 030476	COMPL. DATE 11/28/1991	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11855	- 11960	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4104	RRCID -> 030477	COMPL. DATE 05/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4205	RRCID -> 030481	COMPL. DATE 10/30/1991	TOTAL DEPTH 12861	PERF.12010	- 12290	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF. 11763 - 12090														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.// 25395 166			ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP			//CONT.// 630555															
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 4206			RRCID -> 030497			COMPL. DATE 04/23/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 2206			RRCID -> 030498			COMPL. DATE 02/07/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 2701			RRCID -> 030499			COMPL. DATE 07/02/1960			TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 302			RRCID -> 030501			COMPL. DATE 11/01/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 1513			RRCID -> 030503			COMPL. DATE 03/11/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 1608			RRCID -> 030504			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 507			RRCID -> 030505			COMPL. DATE 04/06/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		905	RRCID -> 030506		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		908	RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/28/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1515	RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1615	RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4110	RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF. 11644	- 11836	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4107	RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4213	RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/07/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

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

POOL-A					WELL #:	1	RRCID -> 032925	COMPL. DATE 04/27/1964	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A							
06		1080 #	798	-0-	-282	-0-	567	3	231	9	N	210	216	1			73
07		1116 #	1046	-0-	-70	-0-	806	3	240	9	N	218	224	1			67
08		1116 #	699	-0-	-417	-0-	447	3	252	9	N	229	214	1			82
09		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					82
*10		1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					82
11		1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)															49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP															//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED							
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT															//CONT.// 630555		WELL #: 2102							
															RRCID -> 037761		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 12200		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT															WELL #: 1610		RRCID -> 038173		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11654 - 11784	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT															WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162		PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT															WELL #: 505		RRCID -> 038871		COMPL. DATE 04/30/1966		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT															WELL #: 415		RRCID -> 039837		COMPL. DATE 07/18/1966		TOTAL DEPTH 12080		PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT															WELL #: 412 U		RRCID -> 041933		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH 13134		PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT															WELL #: 508		RRCID -> 044154		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 12400		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND									
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555												
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT				WELL #:	901	RRCID -> 044900	COMPL. DATE 10/23/1968	TOTAL DEPTH 13256	PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	1511	RRCID -> 045003	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 13164	PERF.11610	-	11709			
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT				WELL #:	504	RRCID -> 046829	COMPL. DATE 08/29/1969	TOTAL DEPTH 12400	PERF. N/A								
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	2211	RRCID -> 088378	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 13322	PERF.11718	-	11837						
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4106	RRCID -> 138909	COMPL. DATE 05/20/1992	TOTAL DEPTH 12278	PERF.11743	-	12171						
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	4210	RRCID -> 138910	COMPL. DATE 05/02/1991	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11368	-	11735						
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT				WELL #:	907	RRCID -> 142003	COMPL. DATE 05/20/1992	TOTAL DEPTH 13341	PERF.11808	-	11896						
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
OXY USA WTP LP															
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #:															
//CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B															
//CONT.// 630555															
RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	69781 #	1196	-0-	-68585	-0-	1196	3			Y	-0-				-0-
*01	69781 #	955	-0-	-68826	-0-	955	3			Y	-0-				-0-
*02	63028 #	876	-0-	-62152	-0-	876	3			Y	-0-				-0-
*03	69781 #	962	-0-	-68819	-0-	962	3			Y	-0-				-0-
*04	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	55	2	1345	3	Y	-0-				-0-
*05	62899 #	2303	-0-	-60596	-0-	58	2	2245	3	Y	-0-				-0-
*06	60870 #	2136	-0-	-58734	-0-	52	2	2084	3	Y	-0-				-0-
*07	62899 #	1942	-0-	-60957	-0-	63	2	1879	3	Y	-0-				-0-
*08	62899 #	649	-0-	-62250	-0-	116	2	515	3	Y	16	16	1		-0-
						18	9								
*09	60870 #	399	-0-	-60471	-0-	120	2	247	3	Y	29	29	1		-0-
						32	9								
10	100422 R	100422	-0-	-0-	-0-	44877	2	53442	3	Y	1912	1300	0	611 1	35
						2103	9								
*11	89390 R	89390	-0-	-0-	-0-	41850	2	46003	3	Y	1397	973	0	435 1	24
						1537	9								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362															
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748												
WALLIN, H. C.		WELL #:		4H	RRCID -> 179261	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11902	- 14091							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 #	2132	-0-	-688	-0-	2080	3	52	9	Y	47	37	1			48
07	2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2882	3	63	9	Y	57	39	1			66
08	2914 #	2634	-0-	-280	-0-	2593	3	41	9	Y	37	81	1			22
09	2130 #	2113	-0-	-17	-0-	2048	3	65	9	Y	59	49	1			32
10	2945 #	2880	-0-	-65	-0-	2786	3	94	9	Y	85	49	1			68
11	2850 #	1945	-0-	-905	-0-	1898	3	47	9	Y	43	56	1			55
THOMPSON, J. CLEO				855610												
PARKS		WELL #:		1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665	- 11901							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 142711	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11629	- 11798							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DOUBLE E (BELL CANYON)				25696 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD									
RJD ENERGY, LLC				714310												
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 276839	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026	- 5328							
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999												
DOWNIE, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A								
06	45803 X	45803	-0-	-0-	-0-	5773	1	40030	3	N	-0-					-0-
07	46965 X	26420	-0-	-20545	-0-	2990	1	23430	3	N	-0-					-0-
08	47461 X	47151	-0-	-310	-0-	5766	1	41385	3	N	-0-					-0-
09	45930 X	44483	-0-	-1447	-0-	5104	1	39379	3	N	-0-					-0-
10	47461 X	45757	-0-	-1704	-0-	5102	1	40655	3	N	-0-					-0-
*11	50689 X	50689	-0-	-0-	-0-	5151	1	45538	3	N	-0-					-0-
DUNE				26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #:		H 6H	RRCID -> 158710	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 3115	- 3222							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNE LINN OPERATING, LLC UNIVERSITY -B-		//CONT.//		26538 001 501480	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
		WELL #:		7	RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL	DEPTH	3230	PERF.	3018	-	3140		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
UNIVERSITY "B"				WELL #:	1	RRCID -> 157005	COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL	DEPTH	9274	PERF.	2992	-	3006		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUSTY MESA (DEVONIAN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. JAPONES				26794 080 817555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
		WELL #:		1	RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	8258	-	8300		
06	4170 #	3272	-0-	-898	-0-	3272	3				N	-0-					-0-
07	4309 #	3396	-0-	-913	-0-	3396	3				N	-0-					-0-
08	4309 #	3294	-0-	-1015	-0-	3294	3				N	-0-					-0-
09	3690 #	2945	-0-	-745	-0-	2945	3				N	-0-					-0-
10	3596 #	3436	-0-	-160	-0-	3436	3				N	-0-					-0-
11	3300 #	3253	-0-	-47	-0-	3253	3				N	-0-					-0-
EDWARDS, WEST (CANYON) SHA-JAM OPERATING CORP. TXL "HHH"				27746 500 767967	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR								
		WELL #:			RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8689	-	8734		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013																	
EL CINCO (LEONARD, LOWER) DARKENS OIL & GAS INC. PRICE, RUTH MARY -B-				27946 332 200560	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		WELL #:		1	RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	4122	-	4653		
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	966	2	65	9	N	59	166	1				66
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1040	2	64	9	N	58						124
08	1147 N	957	-0-	-190	-0-	900	2	57	9	N	52						176
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	990	2	55	9	N	50						226
10	1116 N	887	-0-	-229	-0-	864	1	23	9	N	21	137	1				110
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	930	2	85	9	N	77	167	1				20
PRICE, RUTH MARY -C-				WELL #:	1	T RRCID -> 186740	COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL	DEPTH	5273	PERF.	4792	-	4812		
06	DLQ G-10	1097	-0-	1097	9587	1018	2	79	9	Y	72						144
07	DLQ G-10	2154	-0-	2154	11741	2088	2	66	9	Y	60	84	1				120
08	1900 N	2187	-0-	287	12028	2100	2	87	9	Y	79	84	1				115
09	3000 N	1877	-0-	-1123	10905	1800	2	77	9	Y	70						185
*10	3100 N	2422	-0-	-678	10227	2400	2	22	9	Y	20	90	1				115
*11	3000 N	1935	-0-	-1065	9162	1884	2	51	9	Y	46	86	1				78

EL CINCO (LEONARD, LOWER) RAIDER OIL & GAS COMPANY PRICE "2"				//CONT.//	27946 332 688474	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
				WELL #:	1	RRCID ->	104796	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL	DEPTH	4930	PERF.	4600 -	4762					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EL CINCO (WICHITA ALBANY) DARKENS OIL & GAS INC. PRICE, RUTH MARY "B"					27946 664 200560	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
				WELL #:	1	RRCID ->	141520	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	4122 -	4501					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
OLSEN ENERGY INC. PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1					621750			RRCID ->	048481	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL	DEPTH	5390	PERF.	N/A				
06	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	1204	2				N	-0-						-0-	
07	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2				N	-0-						-0-	
08	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2				N	-0-						-0-	
09	1200	N	764	-0-	-436	-0-	764	2				N	-0-						-0-	
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2				N	-0-						-0-	
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2				N	-0-						-0-	
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)				WELL #:	3	RRCID ->	138758	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4235 -	4680					
06	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	2				N	-0-						-0-	
07	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	2				N	-0-						-0-	
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	2				N	-0-						-0-	
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2				N	-0-						-0-	
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2				N	-0-						-0-	
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2				N	-0-						-0-	
ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) BC OPERATING, INC. ELSINORE ROYALTY COMPANY					28774 930 058893	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
				WELL #:	67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	7234 -	7459					
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3				N	-0-						94	
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3				N	-0-						94	
08	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	3				N	-0-						94	
09	1740	X	1583	-0-	-157	-0-	1583	3				N	-0-						94	
10	1798	X	910	-0-	-888	-0-	910	3				N	-0-						94	
11	1740	X	1459	-0-	-281	-0-	1459	3				N	-0-						94	
ELSINORE ROYALTY CO.				WELL #:	66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	7271 -	7464					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

EL SINORE (MIDDLE WOLF CAMP)				//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BC OPERATING, INC.				//CONT.//		058893										
EL SINORE				WELL #:		61	RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 7554 - 7616			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EL SINORE				WELL #:		60	RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458		PERF. 7061 - 7384			
06		895 X	895	-0-	-0-	-0-		895	3			N	-0-			-0-
07		900 X	900	-0-	-0-	-0-		900	3			N	-0-			-0-
08		899 X	891	-0-	-8	-0-		891	3			N	-0-			-0-
09		900 X	834	-0-	-66	-0-		834	3			N	-0-			-0-
10		930 X	473	-0-	-457	-0-		473	3			N	-0-			-0-
11		900 X	794	-0-	-106	-0-		794	3			N	-0-			-0-
EL SINORE (MULTIPAY)				28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BC OPERATING, INC.				058893												
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #:		53	RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295		PERF. N/A			
06		4770 X	4660	-0-	-110	-0-		4660	3			N	-0-			-0-
07		4929 X	4192	-0-	-737	-0-		4192	3			N	-0-			-0-
08		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-		4394	3			N	-0-			-0-
09		4650 X	4001	-0-	-649	-0-		4001	3			N	-0-			-0-
10		4805 X	1394	-0-	-3411	-0-		1394	3			N	-0-			-0-
11		4650 X	1852	-0-	-2798	-0-		1852	3			N	-0-			-0-
EL SINORE				WELL #:		59	RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 12087 - 12094			
06		1200 X	515	-0-	-685	-0-		515	3			N	-0-			-0-
07		310 X	8	-0-	-302	-0-		8	3			N	-0-			-0-
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			-0-
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-			-0-
*10		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		3772	3			N	-0-			-0-
11		510 X	3	-0-	-507	-0-		3	3			N	-0-			-0-
EL SINORE				WELL #:		60	RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458		PERF. N/A			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #:		64	RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 12061 - 12468			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EL SINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BC OPERATING, INC.		//CONT.//		058893						
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		63	RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		65	RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999								
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		5	RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610	
06	T. A.	5782	-0-	5782	11671	924 1	4858 3	Y	-0-	2
07	T. A.	6766	-0-	6766	18437	1041 1	5716 3	Y	8	2
						9 9				
08	24827 X	6390	-0-	-18437	-0-	1580 1	4810 3	Y	-0-	2
09	5790 X	5741	-0-	-49	-0-	1018 1	4723 3	Y	-0-	2
*10	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	1198 1	4916 3	Y	2	2
						2 9				
*11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	805 1	5686 3	Y	4	2
						4 9				

OXY USA INC.		630591								
ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A	
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-	-0-
07	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1527 3		N	-0-	-0-
08	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578 3		N	-0-	-0-
09	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	1493 3		N	-0-	-0-
10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500 3		N	-0-	-0-
*11	3000 N	46785	-0-	43785	43785	46785 3		N	-0-	-0-

ELGINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
ELGINORE		WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850	
								PERF. 14929 - 15850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	29838 X	29838	-0-	-0-	-0-	6845 1	22989 3	N	4
						4 9			4 8
07	15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	3184 1	12329 3	N	-0-
08	26464 X	26464	-0-	-0-	-0-	5878 1	20586 3	N	-0-
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 1		N	-0-
10	23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	2571 1	20484 3	N	-0-
*11	21372 X	21372	-0-	-0-	-0-	2171 1	19192 3	N	-0-
						9 9			8 8

ELGINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BC OPERATING, INC.		058893							
ELGINORE		WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955	
								PERF. 7264 - 7707	
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-
07	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038 3		N	-0-
08	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	2013 3		N	-0-
09	2040 N	1892	-0-	-148	-0-	1892 3		N	-0-
10	2046 N	1153	-0-	-893	-0-	1153 3		N	-0-
11	1950 N	1839	-0-	-111	-0-	1839 3		N	-0-

LAESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700	
								PERF. 7413 - 7553	
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-
07	496 X	400	-0-	-96	-0-	400 3		Y	-0-
08	558 X	386	-0-	-172	-0-	386 3		Y	-0-
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3		Y	-0-
10	403 N	214	-0-	-189	-0-	214 3		Y	-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		Y	-0-

LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958	
								PERF. 7220 - 7770	
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 3		Y	-0-
07	4030 X	4012	-0-	-18	-0-	4012 3		Y	-0-
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 3		Y	-0-
09	3990 X	3684	-0-	-306	-0-	3684 3		Y	-0-
10	4123 X	2134	-0-	-1989	-0-	2134 3		Y	-0-
11	3990 X	3755	-0-	-235	-0-	3755 3		Y	-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999							
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725	
								PERF. 7171 - 7185	
06	2430 N	2267	-0-	-163	-0-	179 1	2086 3	Y	2
						2 9			1 1
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	218 1	2278 3	Y	1
						1 9			1 1
08	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	228 1	4433 3	Y	2
						2 9			2 1
09	3000 N	3231	-0-	231	231	327 1	2904 3	Y	-0-
*10	2711 N	2480	-0-	-231	-0-	249 1	2229 3	Y	2
						2 9			2 1
*11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	230 1	2163 3	Y	1
						1 9			2 1

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600	
								PERF. 7300 - 7312	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-

ELGINORE (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 28774 950													CAPACITY	
LA ESCALARA													PERF. 6983 - 7289	
WELL #: 4801													RRCID -> 171452	
COMPL. DATE 11/10/1998													TOTAL DEPTH 13110	
M 0													EOM	
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD	AMT		
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	3	N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	3	N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	3	N	-0-			-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	47	1	360	3	N	-0-			-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	-0-			-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	3	N	-0-			-0-
LA ESCALERA EAST													CNTY: PECOS	
WELL #: 4802													CAPACITY	
COMPL. DATE 02/26/2005													TOTAL DEPTH 7750	
06 14B2 EXT													PERF. 6979 - 7534	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELGINORE, WEST FARM (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													CAPACITY	
ELGINORE CATTLE CO.													TOTAL DEPTH 16735	
WELL #: 56													PERF.13794 - 13814	
COMPL. DATE 02/07/1961													RRCID -> 050218	
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
07	2821 N	2249	-0-	-572	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
09	2310 N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
10	2263 N	2048	-0-	-215	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
*11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
LA ESCALERA													CNTY: ANDREWS	
WELL #: 1AH													CAPACITY	
COMPL. DATE 08/15/2005													TOTAL DEPTH 13725	
06 2880 X													PERF.13659 - 16022	
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
08	2976 X	423	-0-	-2553	-0-	423	2			N	-0-			-0-
09	2880 X	1914	-0-	-966	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
*11	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
EMBAR (PERMIAN)													CNTY: ANDREWS	
CONOCOPHILLIPS COMPANY													CAPACITY	
UNIVERSITY ANDREWS													TOTAL DEPTH 6505	
WELL #: 115													PERF. 5546 - 5777	
COMPL. DATE 01/08/1995													RRCID -> 152974	
06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	1	1	4282	3	Y	27	27	0	1
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	30	9							
08	6882 X	1855	-0-	-5027	-0-	1	1	1818	3	Y	33	32	0	1
09	6660 X	2854	-0-	-3806	-0-	36	9							
10	6882 X	3613	-0-	-3269	-0-	1	1	2833	3	Y	18	19	0	-0-
11	4470 X	3825	-0-	-645	-0-	20	9							
						1	1	3583	3	Y	26	25	0	1
						29	9							
						1	1	3770	3	Y	49	49	0	1
						54	9							

EMBAR (YATES) BIG D ENERGY COMPANY UNIVERSITY 24-11			28843 777 069344 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 153205			CAPACITY COMPL. DATE 02/05/1997			CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11					WELL #:	2	RRCID -> 153210			COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY UNIVERSITY -29-					WELL #:	1	RRCID -> 019687			COMPL. DATE 02/28/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC UNIVERSITY JENNIFER C					WELL #:	103	RRCID -> 094624			COMPL. DATE 11/17/1981			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10					WELL #:	1	RRCID -> 129957			COMPL. DATE 12/20/1988			TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11					WELL #:	1	RRCID -> 129958			COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10				WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10				WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10				WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10				WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10				WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10				WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2593 - 2784						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH	3925	PERF. 2645	-	2842		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44														
		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2572	-	2992		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44														
		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2512	-	2808		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44														
		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2492	-	3032		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY "B"														
		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589	-	2799		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY "C"														
		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2555	-	2761		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY "D"														
		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2567	-	2775		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2564 - 2780				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY ANDREWS "B"																
		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 2584 - 2789						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY ANDREWS "C"																
		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2611 - 2832						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY																
		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2641 - 2853						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY "A"																
		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 2771 - 2983						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY ANDREWS "A"																
		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 2398 - 2773						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY "G"																
		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2847 - 4397						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2795 - 2805					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2754 - 2786							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2614 - 2795							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2581 - 2763							
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 2560 - 2734							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2798							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY				919408												
UNIVERSITY 21-10		WELL #:		1	RRCID -> 153209		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EMMA (CHARGED SAND)				28899 083	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS							
TABULA RASA ENERGY, LLC				834332												
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #:		W 1S	RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
CARRUTH, CHRIS				135963												
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A							
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933							
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004							
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	744 N	135	-0-	-609	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685												
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
GREYSTONE PETROLEUM, LLC				333762						
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157	
UNIVERSITY B 36										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		3 U	RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104	
UNIVERSITY 9-19										
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	43	2	Y	-0-	-0-
EMPEROR (DEVONIAN)		WELL #:		1	RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										
BROWN-ALTMAN UNIT										
06	14B2 EXT	4763	-0-	4763	14698	4763	2	Y	-0-	-0-
07	20609 X	5911	-0-	-14698	-0-	5911	2	Y	-0-	-0-
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2	Y	-0-	-0-
09	5760 X	5677	-0-	-83	-0-	5677	2	Y	-0-	-0-
10	5952 X	2559	-0-	-3393	-0-	2559	2	Y	-0-	-0-
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			Y	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)										//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION												027200							
BROWN-ALTMAN												WELL #:	22 U	RRCID -> 019759	COMPL. DATE 10/13/1958	TOTAL DEPTH 11323	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		42750 X	38038	-0-	-4712	-0-	38038	3				Y	-0-					-0-	
07		44175 X	39375	-0-	-4800	-0-	39375	3				Y	-0-					-0-	
08		41726 X	38957	-0-	-2769	-0-	38957	3				Y	-0-					-0-	
09		40380 X	35075	-0-	-5305	-0-	35075	3				Y	-0-					-0-	
10		41726 X	19608	-0-	-22118	-0-	19608	3				Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	37923	-0-	37923	37923	37923	3				Y	-0-					-0-	

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

HENDRICK OPERATING AREA -C-												WELL #:	1 U	RRCID -> 019764	COMPL. DATE 07/23/1958	TOTAL DEPTH 11324	PERF. N/A		
06		4860 X	3730	-0-	-1130	-0-	3730	3				Y	-0-					-0-	
07		4960 X	4519	-0-	-441	-0-	4519	3				Y	-0-					-0-	
08		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3				Y	-0-					-0-	
09		4350 X	4086	-0-	-264	-0-	4086	3				Y	-0-					-0-	
10		4526 X	2520	-0-	-2006	-0-	2520	3				Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	5332	-0-	5332	5332	5332	3				Y	-0-					-0-	

COWDEN, E. W.												WELL #:	27	RRCID -> 149606	COMPL. DATE 03/12/1994	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8990 - 9130		
06		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3				N	-0-					-0-	
07		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3				N	-0-					-0-	
08		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3				N	-0-					-0-	
09		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3				N	-0-					-0-	
10		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3				N	-0-					-0-	
*11		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3				N	-0-					-0-	

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

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

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149							
MCCABE		WELL #:		29 U	RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 C	RRCID -> 019769		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
HALLEY, S. M.		WELL #:		165	RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A		
06	26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	26208 3				-0-	
07	28803 X	28803	-0-	-0-	-0-	28803 3				-0-	
08	27682 X	27682	-0-	-0-	-0-	27682 3				-0-	
09	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	25816 3				-0-	
10	25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	25495 3				-0-	
*11	24232 X	24232	-0-	-0-	-0-	24232 3				-0-	
HALLEY, S.		WELL #:		11	RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-	
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3				-0-	
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3				-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3				-0-	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3				-0-	
11	T. A.	45	-0-	45	45	45 3				-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
HALLEY, S. M.		WELL #:		260	RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9225 - 9319							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	310 N	7	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	540 N	144	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438														
MCCABE				WELL #:		3 U	RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A					
06	4920 X	2717	-0-	-2203	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	6014 X	2825	-0-	-3189	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
08	6014 X	975	-0-	-5039	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
10	5208 X	3043	-0-	-2165	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*11	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY				220711														
BROWN-ALTMAN				WELL #:		1	RRCID -> 019740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542		PERF. 9060 - 9140					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

#1 KERR				WELL #:		1 U	RRCID -> 019742		COMPL. DATE 09/17/1954		TOTAL DEPTH 11576		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC				280640														
BROWN-ALTMAN ACCT. 7				WELL #:		7	RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC				557076														
HALLEY, S. M. -B-				WELL #:		41	RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8942 - 9090					
06	17220 X	9825	-0-	-7395	-0-	-0-	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
07	17794 X	10601	-0-	-7193	-0-	-0-	-0-	10601	3			N	-0-					-0-
08	14508 X	9921	-0-	-4587	-0-	-0-	-0-	9921	3			N	-0-					-0-
09	13140 X	10255	-0-	-2885	-0-	-0-	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
10	13051 X	10754	-0-	-2297	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
*11	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
RAMTEX ENERGY LLC				690225															
COWDEN -S-				WELL #:		1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06		1170 N	995	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	40	1	955	2	N	-0-					-0-
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	2	N	-0-					-0-
*08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	N	-0-					-0-
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	2	N	-0-					-0-
10		1271 N	755	-0-	-0-	-516	-0-	-0-	65	1	690	2	N	-0-					-0-
*11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1202	2	N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936															
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8916 - 9120					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8960 - 9150					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435		PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN		CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9020 - 9219					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936					
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974 - 9165	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862					
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 L	RRCID -> 019823	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 11446	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438					
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID -> 019824	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 11481	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936					
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 L	RRCID -> 019814	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-		-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862					
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 U	RRCID -> 019801	COMPL. DATE 05/09/1972	TOTAL DEPTH 11446	PERF. 8911 - 11438	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
DINERO OPERATING COMPANY				220711					
KERR		WELL #:		1 L	RRCID -> 019796	COMPL. DATE 07/12/1960	TOTAL DEPTH 11576	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)														
OXY USA WTP LP														
COWDEN, S.														
WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EMPEROR (MISS.)														
APACHE CORPORATION														
COWDEN, E.W.														
WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
HALLEY, S.														
WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224														
06	89857	21644	-0-	-68213	-0-		21335	3	309	9	Y	281	175	249
07	25327 #	23831	-0-	-1496	-0-		23567	3	264	9	Y	240	168	321
08	25327 #	23688	-0-	-1639	-0-		23432	3	256	9	Y	233	325	229
09	24510 #	22716	-0-	-1794	-0-		22582	3	134	9	Y	122	207	144
10	24056 #	20909	-0-	-3147	-0-		20723	3	186	9	Y	169	126	187
11	23070 #	21957	-0-	-1113	-0-		21861	3	96	9	Y	87	102	172
EMPEROR (PENNSYLVANIAN)														
APACHE CORPORATION														
HENDRICK OPERATING AREA -D-														
WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
EMPEROR (SIMPSON)														
CAMTERRA RESOURCES, INC.														
COWDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 11229 - 11314														
06	4260 X	2596	-0-	-1664	-0-		2596	2			N	-0-		62
07	4402 X	2273	-0-	-2129	-0-		2273	2			N	-0-		62
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		2681	2			N	-0-		62
09	2610 X	2023	-0-	-587	-0-		2023	2			N	-0-		62
10	2697 X	1437	-0-	-1260	-0-		1437	2			N	-0-		62
11	2610 X	1977	-0-	-633	-0-		1977	2			N	-0-		62
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
PURE														
WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF. 11028 - 11127														
06	4500 X	1307	-0-	-3193	-0-		1307	2			Y	-0-		40
07	4650 X	1185	-0-	-3465	-0-		1185	2			Y	-0-		40
08	4650 X	1460	-0-	-3190	-0-		1460	2			Y	-0-		40
09	3300 X	1098	-0-	-2202	-0-		1098	2			Y	-0-		40
10	3224 X	1350	-0-	-1874	-0-		1309	2	41	9	Y	37		77
*11	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-		2045	2	63	9	Y	57	111 1	23

EMPEROR (SIMPSON)										CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CHEVRON U. S. A. INC.																			
HALLEY, S.																			
WELL #: 12										RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-			
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-			
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-			
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	441	3	67	9	Y	61					61			
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	442	3	129	9	Y	117	53	1			125			
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	460	3	139	9	Y	126	68	1			183			

HALLEY, S.										WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343									
06	2160 N	2041	-0-	-119	-0-	2041	3			N	-0-					-0-			
07	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	2183	3			N	-0-					-0-			
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-			
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-			
10	2170 N	1812	-0-	-358	-0-	1812	3			N	-0-					-0-			
11	2100 N	1676	-0-	-424	-0-	1676	3			N	-0-					-0-			

MAXWELL "18"										WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467									
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1346	3	89	9	N	81	178	1			143			
07	1457 N	956	-0-	-501	-0-	911	3	45	9	N	41					184			
08	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1238	3	108	9	N	98	171	1			111			
09	1440 N	1182	-0-	-258	-0-	1117	3	65	9	N	59					170			
10	961 N	590	-0-	-371	-0-	580	3	10	9	N	9					179			
11	1290 N	760	-0-	-530	-0-	720	3	40	9	N	36					215			

HALLEY, S. M.										WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560									
06	2370 X	2181	-0-	-189	-0-	2181	3			N	-0-					-0-			
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-			
08	2790 X	2286	-0-	-504	-0-	2286	3			N	-0-					-0-			
09	2700 X	2180	-0-	-520	-0-	2180	3			N	-0-					-0-			
10	2790 X	1893	-0-	-897	-0-	1893	3			N	-0-					-0-			
11	2250 X	1911	-0-	-339	-0-	1911	3			N	-0-					-0-			

HALLEY, S. M.										WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016									
06	1620 X	1108	-0-	-512	-0-	1108	3			N	-0-					98			
07	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					98			
08	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					98			
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					98			
10	1302 N	831	-0-	-471	-0-	831	3			N	-0-					98			
11	1290 N	833	-0-	-457	-0-	833	3			N	-0-					98			

MAXWELL "23"										WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416									
06	4350 X	3201	-0-	-1149	-0-	3177	3	24	9	N	22	187	1			84			
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4735	3	55	9	N	50					134			
08	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4556	3	74	9	N	67					201			
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4643	3	34	9	N	31					232			
10	4495 X	3633	-0-	-862	-0-	3583	3	50	9	N	45	176	1			101			
11	4350 X	2919	-0-	-1431	-0-	2883	3	36	9	N	33					134			

HALLEY, S. M.										WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465									
06	5310 X	5254	-0-	-56	-0-	5221	3	33	9	N	30					248			
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					248			
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					248			
09	5310 X	4054	-0-	-1256	-0-	4054	3			N	-0-					248			
10	5487 X	1800	-0-	-3687	-0-	1800	3			N	-0-					248			
11	5310 X	1949	-0-	-3361	-0-	1949	3			N	-0-					248			

EMPEROR (SIMPSON)				//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
MAXWELL "18"				WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5580 X	5519	-0-	-61	-0-	5489	3	30	9	Y	27			239	
*07	5766 X	4945	-0-	-821	-0-	4945	3			Y	-0-			239	
*08	5735 X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3			Y	-0-			239	
*09	5550 X	5266	-0-	-284	-0-	5258	3	8	9	Y	7	169	1	77	
10	5735 X	4682	-0-	-1053	-0-	4654	3	28	9	Y	25			102	
11	5520 X	4331	-0-	-1189	-0-	4316	3	15	9	Y	14			116	
EMPEROR "24"				WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11259 - 11313			
06	450 N	58	-0-	-392	-0-	58	3			N	-0-			53	
07	465 N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-			53	
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-			53	
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-			53	
10	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-			53	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			53	
EMPEROR (WADDELL-OIL)				28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200											
HENDRICK OPERATING AREA -B-				WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11054 - 11083			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
HENDRICK, IDA & T. J.				WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11056 - 11138			
06	3030 X	1274	-0-	-1756	-0-	1268	3	6	9	N	5			155	
07	3131 X	2388	-0-	-743	-0-	2388	3			N	-0-			155	
08	2697 X	1906	-0-	-791	-0-	1906	3			N	-0-			155	
09	2100 X	1794	-0-	-306	-0-	1794	3			N	-0-			155	
10	2387 X	1589	-0-	-798	-0-	1589	3			N	-0-			155	
11	2310 X	1373	-0-	-937	-0-	1373	3			N	-0-			155	
MCCABE				WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638		PERF.10870 - 10970			
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3087	3	32	9	N	29			182	
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3099	3	35	9	N	32			214	
08	2945 X	1806	-0-	-1139	-0-	1800	3	6	9	N	5			219	
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3438	3	26	9	N	24	185	1	58	
10	2945 X	1693	-0-	-1252	-0-	1675	3	18	9	N	16			74	
*11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3114	3	33	9	N	30			104	
EMPEROR (WICHITA ALBANY)				28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
COWDEN, E. W. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524		PERF. 6971 - 7435			
06	2040 N	580	-0-	-1460	-0-	580	2			Y	-0-			58	
*07	1302 N	605	-0-	-697	-0-	605	2			Y	-0-			58	
*08	744 N	607	-0-	-137	-0-	607	2			Y	-0-			58	
*09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-			58	
10	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-			58	
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-	58	1	-0-	

EMPEROR (WICHITA ALBANY)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
MAXWELL 18														
WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DINERO OPERATING COMPANY														
BROWN ALTMAN "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
EMPEROR (WOLFCAMP)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
BROWN-ALTMAN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
E. W. COWDEN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EMPEROR (YATES)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
VEST -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
COWDEN, E. W.														
WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID -> 134349		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH		3115	PERF. 2423 - 2656
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6	RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH		3150	PERF. 2414 - 2677
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH		3231	PERF. 2441 - 2550
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		-0-
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26 2	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12 2	N	-0-		-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232 2	N	-0-		-0-
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1	RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH		4902	PERF. 2418 - 2552
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5	RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH		3300	PERF. 2506 - 2526
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH		3167	PERF. 2490 - 2510
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH		3104	PERF. 2500 - 2520
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
HALLEY, S. M.		WELL #:		35	RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.		WELL #:		15	RRCID -> 134177		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COWDEN, E. W.		WELL #:		13	RRCID -> 134178		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DEWEY PETROLEUM				216733	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12	RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3		N	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		14	RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3		N	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		16	RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A		
06	579 N		579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-
07	269 N		269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-
08	353 N		353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-
09	357 N		357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-
*10	216 N		216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-
*11	366 N		366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
DEWEY PETROLEUM		//CONT.// 216733							
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10 3			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10 3			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	40	10 3			-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-									
		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-									
		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1									
		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1									
		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1									
		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1									
		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)			//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
DEWEY PETROLEUM			//CONT.//		216733													
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-			WELL #:		1	RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726	RRCID -> 019706		COMPL. DATE 03/03/1937		TOTAL DEPTH 3148		PERF. N/A						
COWDEN, E. W. -D-					WELL #:	1												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMTEX ENERGY LLC					690225	RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
BROWN-ALTMAN -A-					WELL #:	1												
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-						-0-	
07	310 N	98	-0-	-212	-0-	4	1	94	2	N	-0-						-0-	
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-						-0-	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-						-0-	
*10	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-						-0-	
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-						-0-	
BROWN-ALTMAN A					WELL #:	8	RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROWN-ALTMAN -B-					WELL #:	2	RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470	RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2370 - 2520						
COWDEN -37-					WELL #:	2												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	124649	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL	DEPTH	3297	PERF. 2411 - 2680
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		N	1	1	8	-0-
07	837	N	139	-0-	-698	-0-	139 3	N	-0-			-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	149 3	N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226 3	N	1	1	8	-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-			-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-

COWDEN -37-		WELL #:		3	RRCID ->	131033	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL	DEPTH	2699	PERF. 2383 - 2684
06	390	N	2	-0-	-388	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-			-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)				29507 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC				280571								
HATHAWAY, J. F.		WELL #:		1P	RRCID ->	119482	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 8961 - 9368
06	300	#	1	-0-	-299	-0-	1 2	N	-0-			95
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			95
08	310	#	1	-0-	-309	-0-	1 2	N	-0-			95
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			95
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			95
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			95

JOHNSON, W. D.		WELL #:		1P	RRCID ->	130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9644	PERF. 9006 - 9130
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-			-0-
07	155	#	42	-0-	-113	-0-	42 2	Y	-0-			-0-
08	186	#	33	-0-	-153	-0-	33 2	Y	-0-			-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)				29507 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
ICE BROTHERS, INC.				421790								
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	126518	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL	DEPTH	9139	PERF. 7508 - 7544
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	256 3	N	3			155
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319 3	N	-0-			155
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-			155
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211 3	N	-0-			155
10	310	N	148	-0-	-162	-0-	148 3	N	-0-			155
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210 3	N	-0-			155

EVETTS (PENNSYLVANIAN)				29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596								
BOYD 35 SWD		WELL #:			RRCID ->	281270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 10145 - 14185
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

E T E T T S (P E N N S Y L V A N I A N)		//CONT.//		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
R S P P E R M I A N , L L C				732224							
B O Y D 3 5 S W D		WELL #:		1		R R C I D - > 281271		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5972 - 6280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
X T O E N E R G Y I N C .				945936							
H A L E Y U N I T				WELL #:		1702		R R C I D - > 074251		COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-
09	T. A.	6427	-0-	6427	6632	6427	2			Y	-0-
*10	11359 X	4727	-0-	-6632	-0-	4727	2			Y	-0-
*11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-
H A L E Y U N I T				WELL #:		501		R R C I D - > 083298		COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF. 14666 - 14684	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
H A L E Y U N I T				WELL #:		502		R R C I D - > 134824		COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF. 14548 - 14562	
*04	43380 X	6151	-0-	-37229	-0-	6151	3			Y	-0-
05	34627 X	2	-0-	-34625	-0-	2	2			Y	-0-
06	33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-					Y	-0-
07	34627 X	14889	-0-	-19738	-0-	14889	2			Y	-0-
08	34627 X	5366	-0-	-29261	-0-	5366	2			Y	-0-
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-
10	14880 X	2	-0-	-14878	-0-	2	2			Y	-0-
11	DLQ G-10	5075	-0-	5075	5075	5075	2			Y	-0-
A T H E Y , C H A R L E S B .				WELL #:		1		R R C I D - > 142304		COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF. 14129 - 14216	
*06	T. A.	10972	-0-	10972	22912	10972	2			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	22912					Y	-0-
*08	22912 X	-0-	-0-	-22912	-0-					Y	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
H A L E Y U N I T				WELL #:		801		R R C I D - > 179198		COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF. 13120 - 14657	
*06	18131 X	18131	-0-	-0-	-0-	18113	2	18	9	Y	16
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	15
08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	2
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)			//CONT.//			29739 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936									
HALEY UNIT 8			WELL #:			2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	12148	PERF.13112	- 13128	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EVETTS (SILURIAN)						29739 750	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.						147862									
HALEY			WELL #:			1302	RRCID ->	161375	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	20600	PERF.16649	- 17622	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SMC OIL & GAS, INC.						789634									
HALEY, J.			WELL #:			605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022	- 18214	
06	67626 X	67626	-0-	-0-	-0-	66496	2	1130	3	N	-0-				-0-
07	52235 X	46384	-0-	-5851	-0-	44667	2	1717	3	N	-0-				-0-
08	52235 X	48566	-0-	-3669	-0-	47253	2	1313	3	N	-0-				-0-
09	61498 X	61498	-0-	-0-	-0-	60076	2	1422	3	N	-0-				-0-
10	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	49926	2	2434	3	N	-0-				-0-
11	50550 X	35283	-0-	-15267	-0-	29911	2	5372	3	N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.						945936									
HALEY UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	050227	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	21150	PERF.17691	- 17696	
*06	T. A.	531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-				8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	531					Y	-0-	3	1		5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	531					Y	-0-				5
09	T. A.	149	-0-	149	680	149	2			Y	-0-				5
10	T. A.	2117	-0-	2117	2797	2117	2			Y	-0-				5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2797					Y	-0-				5
HALEY 18			WELL #:			1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458	- 18384	
*06	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-				-0-
07	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-				-0-
08	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-				-0-
09	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-				-0-
10	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FASKEN (PENN.)						30394 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDREWS		
APACHE CORPORATION						027200									
MIDLAND FARMS COMPANY "C"			WELL #:			1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429	- 10457	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146									
FELMONT OIL CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 064271	COMPL. DATE 09/10/1975	TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORD (CHANNEL)				31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
CHINA DRAW 26				WELL #: 1	RRCID -> 174459	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036						
06	2550 X	669	-0-	-1881	-0-	15 1	574 3	N	-0-			-0-	
						80 4							
07	2635 X	642	-0-	-1993	-0-	11 1	631 3	N	-0-			-0-	
08	806 X	69	-0-	-737	-0-	3 1	66 3	N	-0-			-0-	
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	153 1	3257 3	N	-0-			-0-	
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	132 1	2868 3	N	-0-			-0-	
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	10 1	487 3	N	-0-			-0-	

RAMSEY -35-				WELL #: 1	RRCID -> 176378	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108						
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-			-0-	
07	2821 X	35	-0-	-2786	-0-	1 1	34 3	N	-0-			-0-	
08	2356 X	412	-0-	-1944	-0-	18 1	394 3	N	-0-			-0-	
09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	56 1	1189 3	N	-0-			-0-	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-	

STATE OF TEXAS "38"				WELL #: 1	RRCID -> 178713	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102						
06	2370 N	1283	-0-	-1087	-0-	30 1	1100 3	N	-0-			15	
						153 4							
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			15	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			15	
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			15	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"				WELL #: 1	RRCID -> 179788	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052						
06	1260 X	673	-0-	-587	-0-	16 1	577 3	N	-0-			-0-	
						80 4							
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-	
08	1209 N	106	-0-	-1103	-0-	5 1	101 3	N	-0-			-0-	
09	660 N	588	-0-	-72	-0-	26 1	562 3	N	-0-			-0-	
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	95 1	2059 3	N	-0-			-0-	
*11	3000 N	5312	-0-	2312	2312	104 1	5208 3	N	-0-			-0-	

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232														
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #:		1	RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12145							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3378	-0-	-0-	378		378		78 1	2896 3	N		-0-					-0-
									404 4									
07	2699 N	2321	-0-	-0-	-378		-0-		39 1	2282 3	N		-0-					-0-
08	1643 N	986	-0-	-0-	-657		-0-		44 1	942 3	N		-0-					-0-
09	2700 X	802	-0-	-0-	-1898		-0-		36 1	766 3	N		-0-					-0-
10	2790 X	343	-0-	-0-	-2447		-0-		15 1	328 3	N		-0-					-0-
11	2700 X	781	-0-	-0-	-1919		-0-		15 1	766 3	N		-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48					WELL #:	1	RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002 - 12040					
06	540 N	-0-	-0-	-0-	-540		-0-				N		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-					-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-		-0-		21 1	446 3	N		-0-					-0-
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-		-0-		107 1	2283 3	N		-0-					-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		-0-		50 1	1092 3	N		-0-					-0-
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-		-0-		10 1	516 3	N		-0-					-0-

RAMSEY -35-					WELL #:	2	RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11920 - 12037					
06	1950 X	-0-	-0-	-0-	-1950		-0-				N		-0-					-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-0-	-2015		-0-				N		-0-					-0-
08	2015 X	-0-	-0-	-0-	-2015		-0-				N		-0-					-0-
09	1950 X	-0-	-0-	-0-	-1950		-0-				N		-0-					-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-0-	-1519		-0-				N		-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS "38"					WELL #:	2	RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11978 - 12120					
06	870 N	-0-	-0-	-0-	-870		-0-				N		-0-					-0-
07	341 N	177	-0-	-0-	-164		-0-		3 1	174 3	N		-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-		-0-		12 1	254 3	N		-0-					-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-		-0-		24 1	505 3	N		-0-					-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		-0-		47 1	1014 3	N		-0-					-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		-0-		7 1	361 3	N		-0-					-0-

CHINA DRAW 26					WELL #:	2	RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932 - 12020					
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-		-0-		15 1	567 3	N		-0-					3
									79 4									
07	434 N	27	-0-	-0-	-407		-0-		27 3		N		-0-					3
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-		-0-		11 1	227 3	N		-0-					3
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-		-0-		41 1	876 3	N		-0-					3
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-		-0-		11 1	231 3	N		-0-					3
11	240 N	17	-0-	-0-	-223		-0-		17 3		N		-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1					WELL #:	1	RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990 - 12216					
06	3000 X	2325	-0-	-0-	-675		-0-		54 1	1993 3	N		-0-					-0-
									278 4									
07	3100 X	-0-	-0-	-0-	-3100		-0-				N		-0-					-0-
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-		-0-		116 1	2508 3	N		-0-					-0-
09	2340 X	1365	-0-	-0-	-975		-0-		61 1	1304 3	N		-0-					-0-
10	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-		-0-		240 1	5209 3	N		-0-					-0-
11	2550 N	1989	-0-	-0-	-561		-0-		39 1	1950 3	N		-0-					-0-

FORD (CHANNEL)			//CONT.// 31907 200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON											
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232																				
ALEXANDER 24			WELL #:			1			RRCID -> 188129			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12411			PERF.11715 - 12272		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
							AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					-0-					
07		32 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		31 3	N	-0-					-0-					
08		462 N	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1		442 3	N	-0-					-0-					
09		194 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1		185 3	N	-0-					-0-					
10		48 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1		46 3	N	-0-					-0-					
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					-0-					
STATE OF TEXAS 48			WELL #:			2			RRCID -> 188133			COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 12336			PERF.12106 - 12167					
06		870 X	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-					-0-					
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-					-0-					
08		899 X	-0-	-0-	-809	-0-			4 1		86 3	N	-0-					-0-					
09		20 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		19 3	N	-0-					-0-					
10		355 X	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1		339 3	N	-0-					-0-					
*11		91 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1		89 3	N	-0-					-0-					
CHINA DRAW 26			WELL #:			3			RRCID -> 188147			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12170			PERF. 9534 - 11970		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35					
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					35					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35					
09		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4 3			N	-0-					35					
10		295 N	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1		282 3	N	-0-					35					
*11		239 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1		234 3	N	-0-					35					
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37			WELL #:			1			RRCID -> 188149			COMPL. DATE 09/03/2001			TOTAL DEPTH 12250			PERF.12030 - 12146					
06		660 N	-0-	-0-	-151	-0-			12 1		436 3	N	-0-					-0-					
									61 4														
07		496 N	-0-	-0-	-142	-0-			6 1		348 3	N	-0-					-0-					
08		558 N	-0-	-0-	-495	-0-			3 1		60 3	N	-0-					-0-					
09		1012 N	-0-	-0-	-0-	-0-			45 1		967 3	N	-0-					-0-					
10		341 N	-0-	-0-	-77	-0-			12 1		252 3	N	-0-					-0-					
11		60 N	-0-	-0-	-5	-0-			1 1		54 3	N	-0-					-0-					
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37			WELL #:			2			RRCID -> 189600			COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 12280			PERF.12084 - 12190					
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-					
07		31 N	-0-	-0-	-26	-0-			5 3			N	-0-					-0-					
08		565 N	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1		540 3	N	-0-					-0-					
09		19 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		18 3	N	-0-					-0-					
10		161 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1		154 3	N	-0-					-0-					
*11		3000 N	-0-	-0-	264	264			64 1		3200 3	N	-0-					-0-					
RAMSEY "38"			WELL #:			3			RRCID -> 190255			COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 12350			PERF. 3505 - 3540					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY 14														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232 WELL #: 1														ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 03/06/2002			
TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362														RRCID -> 190701			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25														WELL #: 1H			
RRCID -> 195777														COMPL. DATE 07/15/2002			
TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346																	
06	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1301	3	N	-0-					-0-	
						181	4										
07	1147 X	1031	-0-	-116	-0-	17	1	1014	3	N	-0-					-0-	
08	1643 X	55	-0-	-1588	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-	
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	85	1	1813	3	N	-0-					-0-	
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	104	1	2243	3	N	-0-					-0-	
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	528	3	N	-0-					-0-	

FORD, WEST (4100) KIMLAR OIL COMPANY, INC. TXL 27														31913 500 462980			
WELL #: 1														ASSOCIATED			
RRCID -> 101836														49B			
COMPL. DATE 08/05/1981														TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

RING ENERGY, INC. CULBERSON "V" FEE														712382			
WELL #: 5														RRCID -> 093672			
COMPL. DATE 02/24/1981														TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC STATE GATEWAY 21 SWD														31913 800 036555			
WELL #: 1														NON-ASSOCIATED			
COMPL. DATE 11/18/2015														CAPACITY			
TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500														CNTY: CULBERSON			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555														
STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	51840 X	39430	-0-	-12410 B	-0-	35913 3	2939 9	578	4	N	2672	2583	1	427
07	53568 X	39031	-0-	-14537 B	-0-	35749 3	3045 9	237	4	N	2768	2397	1	798
08	53568 X	37631	-0-	-15937 B	-0-	34583 3	2680 9	368	4	N	2436	2921	1	313
09	46890 X	32923	-0-	-13967 B	-0-	28805 3	2813 9	1305	4	N	2557	2136	1	734
10	44702 X	36074	-0-	-8628 B	-0-	33720 3	2235 9	119	4	N	2032	2303	1	463
11	39420 X	34115	-0-	-5305 B	-0-	31097 3	2842 9	176	4	N	2584	2598	1	449
STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055														
06	48383 X	48383	-0-	-0- B	-0-	29563 3	3073 9	15747	4	N	2794	2436	1	776
07	41819 X	31955	-0-	-9864 B	-0-	27850 3	1759 9	2346	4	N	1599	2045	1	330
08	48615 X	48615	-0-	-0- B	-0-	42919 3	3079 9	2617	4	N	2799	2582	1	546
09	42900 X	41920	-0-	-980 B	-0-	35727 3	1553 9	4640	4	N	1412	1488	1	457
10	44330 X	30953	-0-	-13377 B	-0-	20238 3	1273 9	9442	4	N	1157	1118	1	496
11	42900 X	40467	-0-	-2433 B	-0-	34270 3	2408 9	3789	4	N	2189	1856	1	829
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394														
06	15235 X	15235	-0-	-0- B	-0-	13775 3	1385 9	75	4	N	1259	1101	1	510
07	17375 X	17375	-0-	-0- B	-0-	15924 3	1423 9	28	4	N	1294	1294	1	510
08	16421 X	16421	-0-	-0- B	-0-	14912 3	1384 9	125	4	N	1258	1106	1	662
09	14531 X	14531	-0-	-0- B	-0-	12951 3	1339 9	241	4	N	1217	1289	1	590
10	16351 X	16351	-0-	-0- B	-0-	14544 3	1775 9	32	4	N	1614	1486	1	718
*11	13988 X	13988	-0-	-0- B	-0-	13032 3	911 9	45	4	N	828	1281	1	265
STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802														
06	85942 X	85942	-0-	-0- B	-0-	73296 3	8360 9	4286	4	N	7600	7622	1	479
07	80043 X	80043	-0-	-0- B	-0-	69589 3	7435 9	3019	4	N	6759	6351	1	887
08	72074 X	72074	-0-	-0- B	-0-	62229 3	6736 9	3109	4	N	6124	6521	1	490
09	60372 X	60372	-0-	-0- B	-0-	48376 3	4488 9	7508	4	N	4080	3852	1	718
10	81189 X	81189	-0-	-0- B	-0-	69288 3	8427 9	3474	4	N	7661	7962	1	416
*11	68177 X	68177	-0-	-0- B	-0-	59606 3	7018 9	1553	4	N	6380	6253	1	543

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																																											
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC															//CONT.// 036555																																																																																									
ORBISON 28															WELL #:															6H															RRCID -> 280226															COMPL. DATE 03/22/2016															TOTAL DEPTH 10191															PERF.10433 - 13042														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS		LIFT (L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																																	
06	50910	X	44578	-0-	-6332	B	-0-	42167	3	489	4	N	1747	1608	1																							466																																																																		
07	52607	X	43525	-0-	-9082	B	-0-	1922	9																												380																																																																			
08	52607	X	41810	-0-	-10797	B	-0-	41085	3	547	4	N	1721	1807	1																					324																																																																				
09	61130	X	61130	-0-	-0-	B	-0-	1893	9																											324																																																																				
10	49941	X	40909	-0-	-9032	B	-0-	39176	3	5662	4	N	1484	1484	1																					496																																																																				
11	44580	X	37548	-0-	-7032	B	-0-	1737	9																											513																																																																				
								53836	3																																																																																															
								1632	9																																																																																															
								38707	3	526	4	N	1524	1352	1																																																																																									
								1676	9																																																																																															
								34880	3	1023	4	N	1495	1478	1																																																																																									
								1645	9																																																																																															
SANTANA 29															WELL #:															2H															RRCID -> 281470															COMPL. DATE 10/02/2016															TOTAL DEPTH 10007															PERF.10450 - 14402														
06	165660	X	107871	-0-	-57789	B	-0-	101740	3	1034	4	N	4634	4534	1																						626																																																																			
07	153946	X	104587	-0-	-49359	B	-0-	5097	9																																																																																															
08	151404	X	98358	-0-	-53046	B	-0-	99397	3	319	4	N	4428	4192	1																						862																																																																			
09	124920	X	86726	-0-	-38194	B	-0-	4871	9																												634																																																																			
10	121055	X	92150	-0-	-28905	B	-0-	93792	3	4	4	N	4147	4375	1																																																																																									
								4562	9																																																																																															
								81991	3	525	4	N	3827	3660	1																						801																																																																			
								4210	9																																																																																															
								88157	3	118	4	N	3523	3875	1																						449																																																																			
								3875	9																																																																																															
*11	107880	X	84174	-0-	-23706	B	-0-	80136	3	4038	9	N	3671	3322	1																					798																																																																				
STATE GATEWAY 38															WELL #:															2H															RRCID -> 282664															COMPL. DATE 01/07/2017															TOTAL DEPTH 9818															PERF.10290 - 16728														
06	0 W	16193	-0-	16193	B	373908	15820	4	373	9	N	339	371	1																							298																																																																			
07	0 W	54197	-0-	54197	B	428105	1583	3	51310	4	N	1185	1108	1																						375																																																																				
08	0 W	56184	-0-	56184	B	484289	1304	9																																																																																																
09	0 W	30109	-0-	30109	B	514398	97	3	54442	4	N	1495	1467	1																																																																																										
10	0 W	28888	-0-	28888	B	543286	1645	9																																																																																																
11	0 W	31347	-0-	31347	B	574633	29283	4	826	9	N	751	906	1																						248																																																																				
							28417	4	471	9	N	428	554	1																						121																																																																				
							30586	4	761	9	N	692	442	1																						370																																																																				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															068596																																																																																									
BETTYE HANSARD STATE 45-3															WELL #:															1H															RRCID -> 270785															COMPL. DATE 02/11/2012															TOTAL DEPTH 7499															PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT																								-0-																																																																			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT																								-0-																																																																			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT																								-0-																																																																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT																								-0-																																																																			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT																								-0-																																																																			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT																								-0-																																																																			
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10															WELL #:															1															RRCID -> 272717															COMPL. DATE 12/29/2013															TOTAL DEPTH 8914															PERF. 9279 - 16040														
06	30239	X	30239	-0-	-0-	B	-0-	2604	1	24297	3	N	2652	2583	1																						566																																																																			
07	35140	X	35140	-0-	-0-	B	-0-	421	4	2917	9																																																																																													
08	35897	X	35897	-0-	-0-	B	-0-	2883	1	27092	3	N	3367	3309	1																						624																																																																			
09	27570	X	23307	-0-	-4263	B	-0-	1461	4	3704	9																																																																																													
10	33283	X	33283	-0-	-0-	B	-0-	2883	1	29487	3	N	3130	3278	1																																																																																									
11	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	B	-0-	84	4	3443	9																																																																																													
								2604	1	8957	3	N	2360	2404	1																																																																																									
								9150	4	2596	9																																																																																													
								2883	1	26791	3	N	3273	3151	1																																																																																									
								9	4	3600	9																																																																																													
												N	NO RPT																								554																																																																			
																																					554																																																																			

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															//CONT.// 068596																																																																																									
HUDSON 0-66X67															WELL #:															1H															RRCID -> 278213															COMPL. DATE 03/10/2015															TOTAL DEPTH 9636															PERF. 9753 - 17941														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																			
06	44580	X	43352	-0-		-1228 B		-0-	4440	1	32403	3	N	5070	5353	1					331																																																																																			
07	48938	X	48938	-0-		-0- B		-0-	932	4	5577	9																																																																																												
08	46822	X	46822	-0-		-0- B		-0-	4588	1	36985	3	N	5829	5430	1	20	8			710																																																																																			
09	45030	X	45030	-0-		-0- B		-0-	953	4	6412	9																																																																																												
10	46066	X	45880	-0-		-186 B		-0-	5183	1	34820	3	N	5482	5829	1					363																																																																																			
11	44580	X	NO RPT	-0-		-44580 B		-0-	789	4	6030	9																																																																																												
									5490	1	33311	3	N	5212	4665	1					910																																																																																			
									496	4	5733	9																																																																																												
									5673	1	33585	3	N	5356	5915	1					351																																																																																			
									730	4	5892	9																																																																																												
													N	NO RPT							351																																																																																			

STATE CRIMM 0-65X67															WELL #:															1H															RRCID -> 282025															COMPL. DATE 12/22/2015															TOTAL DEPTH 9670															PERF. 9716 - 18279														
06	69145	X	69145	-0-		-0- B		-0-	2684	1	52404	3	N	9015	8705	1					1014																																																																																			
07	70206	X	70206	-0-		-0- B		-0-	4140	4	9917	9																																																																																												
08	55645	X	49103	-0-		-6542 B		-0-	3045	1	54362	3	N	9302	9792	1	27	8			497																																																																																			
09	61830	X	61830	-0-		-0- B		-0-	2567	4	10232	9																																																																																												
10	55645	X	27308	-0-		-28337 B		-0-	2019	1	28752	3	N	7386	7352	1	1	8			530																																																																																			
11	53850	X	NO RPT	-0-		-53850 B		-0-	10207	4	8125	9																																																																																												
									2969	1	46935	3	N	7832	7574	1					788																																																																																			
									3311	4	8615	9																																																																																												
									1482	1	19480	3	N	5650	4639	1	5	5			1794																																																																																			
									131	4	6215	9																																																																																												
													N	NO RPT							1794																																																																																			

HS STATE 113-22X15															WELL #:															1H															RRCID -> 282831															COMPL. DATE 02/04/2017															TOTAL DEPTH 8985															PERF. 9182 - 16519														
02	0	30171	-0-			30171 B		30171	521	1	23941	3	Y	3256	3115	1					141																																																																																			
03	0	101993	-0-			101993 B		132164	2127	4	3582	9																																																																																												
04	0	133702	-0-			133702 B		265866	1356	1	64088	3	Y	21804	21122	1					823																																																																																			
05	0	153209	-0-			153209 B		419075	12565	4	23984	9																																																																																												
06	0	125196	-0-			125196 B		544271	1670	1	106726	3	Y	21212	21820	1					215																																																																																			
*07	669451	X	125180	-0-		-544271 B		-0-	1973	4	23333	9																																																																																												
*08	139190	X	61026	-0-		-78164 B		-0-	1808	1	125361	3	Y	18305	17420	1					1100																																																																																			
09	134700	X	50001	-0-		-84699 B		-0-	5904	4	20136	9																																																																																												
10	139190	X	6151	-0-		-133039 B		-0-	1821	1	84941	3	Y	5600	6570	1					130																																																																																			
11	134700	X	NO RPT	-0-		-134700 B		-0-	32274	4	6160	9																																																																																												
									1687	1	93444	3	Y	12123	11683	1					570																																																																																			
									16714	4	13335	9																																																																																												
									1324	1	41204	3	Y	5953	5762	1					761																																																																																			
									11950	4	6548	9																																																																																												
									1258	1	18852	3	Y	3942	3911	1					792																																																																																			
									25555	4	4336	9																																																																																												
									179	1	2917	3	Y	268	800	1					260																																																																																			
									2760	4	295	9																																																																																												
													Y	NO RPT							260																																																																																			

HS STATE 113-24X13															WELL #:															1H															RRCID -> 282866															COMPL. DATE 03/07/2017															TOTAL DEPTH 9086															PERF. 11685 - 16691														
06	0	NO RPT	-0-			-0- B		-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																																			
07	56280	X	NO RPT	-0-		-56280 B		-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																																			
08	116312	X	NO RPT	-0-		-116312 B		-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																																			
09	112560	X	NO RPT	-0-		-112560 B		-0-					Y	NO RPT							-0-																																																																																			
10	116312	X	95109	-0-		-21203 B		-0-	2311	1	58987	3	Y	13506	11916	1					1590																																																																																			
11	112560	X	NO RPT	-0-		-112560 B		-0-	18954	4	14857	9	Y	NO RPT							1590																																																																																			

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	31913 800 130061	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
DALE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9900	-	13246					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6299	-0-	-1	B	-0-		5839 223	2 9	237	4	N	203	186	1					319
07	7037	X	6059	-0-	-978	B	-0-		187 6	1 4	5615	2 9	N	228	184	1	1	8			362
08	7037	X	5902	-0-	-1135	B	-0-		182 105	1 4	5287	2 9	N	298	350	1					310
09	6810	X	6030	-0-	-780	B	-0-		174 465	1 9	5391	2	N	423	194	1					539
10	6634	X	5683	-0-	-951	B	-0-		175 24	1 9	5484	2	N	22	196	1					365
11	6300	X	5795	-0-	-505	B	-0-		178 240	1 9	5377	2	N	218	185	1					398
GEORGETTE STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL	DEPTH	9176	PERF.	9779	-	12698					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT									-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT									-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT									-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT									-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT									-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT									-0-
W A STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.	10303	-	13984					
06	8762	X	8762	-0-	-0-	B	-0-		8231 205	2 9	326	4	N	186	181	1					136
07	10821	X	10821	-0-	-0-	B	-0-		538 1393	1 4	8693	2 9	N	179	183	1	2	8			130
08	3348	X	3348	-0-	-0-	B	-0-		248 9	1 9	3091	4	N	8							138
09	458	X	458	-0-	-0-	B	-0-		248 1	1	210	9	N	191	193	1					136
10	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-						N	177	195	1					118
11	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-						N	206	195	1					129
W A STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL	DEPTH	8663	PERF.	8827	-	14864					
06	74275	X	74275	-0-	-0-	B	-0-		64049 4826	2 9	5400	4	N	4387	4742	0					681
07	74440	X	74440	-0-	-0-	B	-0-		3999 751	1 4	65013	2 9	N	4252	4285	0	8	8			640
08	71003	X	71003	-0-	-0-	B	-0-		2192 423	1 4	63357	2 9	N	4574	4511	0					703
09	69309	X	69309	-0-	-0-	B	-0-		4806 4	1 4	60284	2 9	N	3832	3520	0					1015
10	67270	X	65775	-0-	-1495	B	-0-		2961 1	1 4	58654	2 9	N	3781	3833	0					963
11	65100	X	62521	-0-	-2579	B	-0-		2965 184	1 4	55405	2 9	N	3606	3620	0					949

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
TYSON FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	47881 X	47881	-0-	-0- B	-0-	35093 2	7946 4	N	4402	4462 0				7
07	51025 X	51025	-0-	-0- B	-0-	4842 9								
08	47155 X	47155	-0-	-0- B	-0-	18307 1	25188 2	N	5005	4996 0	6 8			10
09	46876 X	46876	-0-	-0- B	-0-	2024 4	5506 9							
10	49862 X	49862	-0-	-0- B	-0-	8871 1	33828 2	N	3903	3900 0				13
*11	37751 X	37751	-0-	-0- B	-0-	163 4	4293 9							
						5368 1	34579 2	N	4031	4032 0	8 8			4
						2495 4	4434 9							
						7011 1	30530 2	N	4265	4262 0				7
						7629 4	4692 9							
						6118 1	23340 2	N	3503	3426 0				84
						4440 4	3853 9							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
06	40500 X	29757	-0-	-10743 B	-0-	9931 2	16183 4	N	3312	3654 0				87
07	41850 X	23628	-0-	-18222 B	-0-	3643 9								
08	48055 X	48055	-0-	-0- B	-0-	6467 1	8463 2	N	2816	2775 0	5 8			123
09	45588 X	45588	-0-	-0- B	-0-	5600 4	3098 9							
10	38688 X	32382	-0-	-6306 B	-0-	8564 1	31099 2	N	5207	5182 0				148
*11	42477 X	42477	-0-	-0- B	-0-	2664 4	5728 9							
						5385 1	32130 2	N	4491	4540 0	7 8			92
						3133 4	4940 9							
						4539 1	18325 2	N	3412	3174 0				330
						5765 4	3753 9							
						6461 1	23449 2	N	5039	5086 0				283
						7024 4	5543 9							
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801														
06	45353 X	45353	-0-	-0- B	-0-	29371 2	7956 4	N	7296	7492 0				681
07	47839 X	47839	-0-	-0- B	-0-	8026 9								
08	45968 X	45968	-0-	-0- B	-0-	10772 1	14781 2	N	7357	7390 0	8 8			640
09	43230 X	43230	-0-	-0- B	-0-	14193 4	8093 9							
10	42747 X	42747	-0-	-0- B	-0-	6747 1	25840 2	N	6847	6864 0				623
*11	33666 X	33666	-0-	-0- B	-0-	5849 4	7532 9							
						3834 1	24769 2	N	6616	6509 0	13 8			717
						7349 4	7278 9							
						5196 1	22737 2	N	6462	6470 0				709
						7706 4	7108 9							
						2248 1	8068 2	N	6050	6075 0				684
						16695 4	6655 9							
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464														
06	45060 X	29811	-0-	-15249 B	-0-	14249 2	11303 4	N	3872	4156 0				450
07	44743 X	44743	-0-	-0- B	-0-	4259 9								
08	43586 X	24778	-0-	-18808 B	-0-	11234 1	15408 2	N	5832	6102 0	6 8			174
09	42180 X	26486	-0-	-15694 B	-0-	11686 4	6415 9							
10	44733 X	39812	-0-	-4921 B	-0-	3845 1	14260 2	N	3355	3490 0				39
11	43290 X	22525	-0-	-20765 B	-0-	2982 4	3691 9							
						2646 1	16492 2	N	3990	3534 0	4 8			491
						2959 4	4389 9							
						5235 1	23334 2	N	5885	5896 0				480
						4769 4	6474 9							
						2887 1	10778 2	N	4164	4037 0				607
						4280 4	4580 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
GEORGETTE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	113280 X	93258	-0-	-20022 B	-0-	81526 2	7468 4	N	3876	4176 0				46
07	96100 X	92078	-0-	-4022 B	-0-	4264 9								
08	96100 X	85966	-0-	-10134 B	-0-	686 1	81427 2	N	3842	3819 0	12 8			57
09	93270 X	12060	-0-	-81210 B	-0-	5739 4	4226 9							
10	96379 X	81736	-0-	-14643 B	-0-	2680 1	78083 2	N	3481	3495 0				43
*11	113733 X	113733	-0-	-0- B	-0-	1374 4	3829 9							
						368 1	11063 2	N	550	500 0				93
						24 4	605 9							
						6559 1	72279 2	N	2512	2408 0				197
						135 4	2763 9							
						10721 1	98357 2	N	4015	4020 0				192
						238 4	4417 9							
DOROTHY STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712														
06	64500 X	20741	-0-	-43759 B	-0-	18255 2	764 4	N	1565	1688 0				312
07	66650 X	43015	-0-	-23635 B	-0-	1722 9								
08	66154 X	62923	-0-	-3231 B	-0-	1194 1	30203 2	N	3218	3485 0	6 8			39
09	64020 X	59972	-0-	-4048 B	-0-	8078 4	3540 9							
10	64294 X	59288	-0-	-5006 B	-0-	2381 1	49694 2	N	5581	5598 0				22
11	60900 X	58172	-0-	-2728 B	-0-	4709 4	6139 9							
						1534 1	41655 2	N	5074	4962 0	1 8			133
						11202 4	5581 9							
						1528 1	44216 2	N	4544	4539 0				138
						8546 4	4998 9							
						1432 1	44605 2	N	4130	4212 0				56
						7592 4	4543 9							
RYLAN FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
06	52470 X	49424	-0-	-3046 B	-0-	43200 2	2414 4	N	3464	3704 0				574
07	54219 X	47460	-0-	-6759 B	-0-	3810 9								
08	54219 X	45004	-0-	-9215 B	-0-	1405 1	42114 2	N	3243	3259 0	6 8			552
09	52470 X	43307	-0-	-9163 B	-0-	374 4	3567 9							
10	52080 X	43840	-0-	-8240 B	-0-	1327 1	38564 2	N	3328	3289 0				591
11	49410 X	46937	-0-	-2473 B	-0-	1452 4	3661 9							
						1255 1	38776 2	N	2850	2933 0				508
						141 4	3135 9							
						1241 1	38965 2	N	3292	3248 0				552
						13 4	3621 9							
						1344 1	40538 2	N	3801	3776 0				577
						874 4	4181 9							
KAREN FEE 17														
WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
06	67200 X	57663	-0-	-9537 B	-0-	51004 2	3017 4	N	3311	3739 0				328
07	67456 X	55114	-0-	-12342 B	-0-	3642 9								
08	62713 X	61144	-0-	-1569 B	-0-	1642 1	49234 2	N	3390	3332 0	8 8			378
09	60690 X	57913	-0-	-2777 B	-0-	509 4	3729 9							
10	59582 X	59441	-0-	-141 B	-0-	4501 1	51648 2	N	3278	3309 0				347
11	59160 X	54900	-0-	-4260 B	-0-	1389 4	3606 9							
						1708 1	52755 2	N	3024	3098 0				273
						124 4	3326 9							
						1728 1	54245 2	N	3149	3139 0				283
						4 4	3464 9							
						1634 1	49275 2	N	3023	2995 0				311
						666 4	3325 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
PAT FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0														
06	62886 X	62886	-0-	-0- B	-0-	25195	2	30330	4	N	6692	6753	0	12
07	72948 X	72948	-0-	-0- B	-0-	7361	9							
08	55221 X	55221	-0-	-0- B	-0-	1988	1	54031	2	N	12376	12377	0	1
09	40920 X	33956	-0-	-6964 B	-0-	3315	4	13614	9				10 8	
10	42284 X	27738	-0-	-14546 B	-0-	1280	1	25224	2	N	5362	5332	0	31
*11	46382 X	46382	-0-	-0- B	-0-	22819	4	5898	9					
						831	1	19925	2	N	3380	3386	0	25
						9482	4	3718	9					
						441	1	11027	2	N	3162	3023	0	161
						12792	4	3478	9				3 8	
						863	1	26890	2	N	4899	4861	0	199
						13240	4	5389	9					
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
06	64123 X	64123	-0-	-0- B	-0-	49077	2	2961	4	N	10986	11036	0	8
07	68674 X	68674	-0-	-0- B	-0-	12085	9							
08	65845 X	65845	-0-	-0- B	-0-	22946	1	32491	2	N	11202	11174	0	25
09	60230 X	60230	-0-	-0- B	-0-	915	4	12322	9				11 8	
10	62701 X	62701	-0-	-0- B	-0-	10272	1	41392	2	N	10576	10598	0	3
11	58470 X	56936	-0-	-1534 B	-0-	2547	4	11634	9					
						5616	1	39499	2	N	9609	9596	0	11
						4545	4	10570	9				5 8	
						7894	1	36870	2	N	9708	9694	0	25
						7258	4	10679	9					
						8051	1	32787	2	N	8899	8838	0	86
						6309	4	9789	9					
W A STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
06	96880 X	96880	-0-	-0- B	-0-	85835	2	6683	4	N	3965	4269	0	570
07	95649 X	95649	-0-	-0- B	-0-	4362	9							
08	93992 X	92094	-0-	-1898 B	-0-	4584	1	81902	2	N	3777	3860	0	479
09	91229 X	91229	-0-	-0- B	-0-	5008	4	4155	9				8 8	
10	93992 X	90627	-0-	-3365 B	-0-	2828	1	81919	2	N	3891	3836	0	534
11	90960 X	84983	-0-	-5977 B	-0-	3067	4	4280	9					
						2979	1	84499	2	N	3246	3334	0	446
						180	4	3571	9					
						7622	1	78896	2	N	3478	3407	0	517
						283	4	3826	9					
						8433	1	73002	2	N	3154	3112	0	559
						79	4	3469	9					
JESS FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
06	59040 X	51085	-0-	-7955 B	-0-	36449	2	4715	4	N	9019	9405	0	86
07	61008 X	52109	-0-	-8899 B	-0-	9921	9							
08	61008 X	50541	-0-	-10467 B	-0-	16054	1	22318	2	N	8920	8818	0	180
09	59040 X	47276	-0-	-11764 B	-0-	3925	4	9812	9				8 8	
10	56916 X	48564	-0-	-8352 B	-0-	7875	1	30646	2	N	8009	8122	0	67
11	51090 X	44997	-0-	-6093 B	-0-	3210	4	8810	9					
						5057	1	33804	2	N	6771	6749	0	75
						967	4	7448	9				14 8	
						7114	1	31993	2	N	6725	6570	0	230
						2059	4	7398	9					
						6262	1	24538	2	N	6565	6410	0	385
						6975	4	7222	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JAMES FEE 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	117840 X	117840	-0-	-0- B	-0-	87272	2	11662	4	N	17187	17612	0	685
07	73718 X	70923	-0-	-2795 B	-0-	18906	9	55656	2	N	9226	9262	0	641
08	73718 X	67203	-0-	-6515 B	-0-	2043	1	10149	9				8 8	
09	120662 X	120662	-0-	-0- B	-0-	3075	4	39058	2	N	10071	10200	0	508
10	111871 X	111871	-0-	-0- B	-0-	1833	1	11078	9				4 8	
*11	102637 X	102637	-0-	-0- B	-0-	15234	4	72781	2	N	17705	17663	0	549
						2541	1	19476	9				1 8	
						25864	4	81210	2	N	16116	16127	0	538
						2676	1	17728	9					
						10257	4	79078	2	N	14513	14573	0	478
						2538	1	15964	9					
						5057	4							
ALICE FEE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
06	61200 X	56870	-0-	-4330 B	-0-	45007	2	2718	4	N	8314	8673	0	481
07	63116 X	58453	-0-	-4663 B	-0-	9145	9	28136	2	N	8328	8280	0	517
08	62899 X	56106	-0-	-6793 B	-0-	19973	1	9161	9				12 8	
09	60870 X	52470	-0-	-8400 B	-0-	1183	4	37673	2	N	7791	7784	0	523
10	61411 X	50661	-0-	-10750 B	-0-	9433	1	8570	9				1 8	
11	56880 X	47736	-0-	-9144 B	-0-	430	4	37455	2	N	7251	7242	0	528
						5392	1	7976	9				4 8	
						1647	4	33719	2	N	7276	7237	0	567
						7289	1	8004	9					
						1649	4	25817	2	N	6743	6821	0	489
						6420	1	7417	9					
						8082	4							
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
06	62250 X	59806	-0-	-2444 B	-0-	48426	2	1610	4	N	8882	9186	0	297
07	64325 X	60906	-0-	-3419 B	-0-	9770	9	29235	2	N	8575	8683	0	178
08	64325 X	60927	-0-	-3398 B	-0-	20706	1	9433	9				11 8	
09	62250 X	54931	-0-	-7319 B	-0-	1532	4	40386	2	N	8710	8648	0	239
10	64325 X	54473	-0-	-9852 B	-0-	10058	1	9581	9				1 8	
11	59820 X	49530	-0-	-10290 B	-0-	902	4	40061	2	N	7677	7620	0	283
						5719	1	8445	9				13 8	
						706	4	37148	2	N	7535	7507	0	311
						7969	1	8289	9					
						1067	4	30808	2	N	6932	6943	0	300
						7598	1	7625	9					
						3499	4							
SHELLY FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
06	50970 X	47980	-0-	-2990 B	-0-	37976	2	1786	4	N	7471	8238	0	101
07	52669 X	42359	-0-	-10310 B	-0-	8218	9	18847	2	N	6192	6115	0	170
08	52669 X	48197	-0-	-4472 B	-0-	13501	1	6811	9				8 8	
09	50970 X	37621	-0-	-13349 B	-0-	3200	4	30760	2	N	6958	7035	0	93
10	52483 X	43926	-0-	-8557 B	-0-	7806	1	7654	9					
11	47970 X	43369	-0-	-4601 B	-0-	1977	4	23658	2	N	6693	6660	0	118
						3525	1	7362	9				8 8	
						3076	4	28725	2	N	6538	6599	0	57
						6307	1	7192	9					
						1702	4	26656	2	N	6822	6860	0	19
						6686	1	7504	9					
						2523	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9604 - 13605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	81001 X	81001	-0-	-0- B	-0-	64036 2	9170 4	N	7086	7482	0			307
07	69595 X	48817	-0-	-20778 B	-0-	7795 9								
08	69595 X	49640	-0-	-19955 B	-0-	1539 1	40560 2	N	3792	3755	0	4	8	340
09	71098 X	71098	-0-	-0- B	-0-	2547 4	4171 9							
10	69595 X	59987	-0-	-9608 B	-0-	1338 1	26416 2	N	5788	5954	0	2	8	172
11	67350 X	54112	-0-	-13238 B	-0-	15519 4	6367 9							
						1644 1	45028 2	N	8677	8643	0	1	8	205
						14881 4	9545 9							
						1460 1	43020 2	N	7147	7175	0			177
						7645 4	7862 9							
						1271 1	39594 2	N	6328	6477	0			28
						6286 4	6961 9							
STATE MIKE 3														
WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998														
06	83670 X	72128	-0-	-11542 B	-0-	61912 2	4262 4	N	5413	5491	0			779
07	82522 X	70799	-0-	-11723 B	-0-	5954 9								
08	78988 X	68629	-0-	-10359 B	-0-	2267 1	62364 2	N	5485	5679	0	8	8	577
09	76440 X	65086	-0-	-11354 B	-0-	134 4	6034 9							
10	75950 X	62829	-0-	-13121 B	-0-	2174 1	57759 2	N	5086	5116	0			547
11	72120 X	58616	-0-	-13504 B	-0-	3101 4	5595 9							
						2057 1	57818 2	N	4689	4686	0			550
						53 4	5158 9							
						2973 1	54650 2	N	4424	4465	0			509
						340 4	4866 9							
						2463 1	50690 2	N	4603	4571	0			541
						400 4	5063 9							
STATE MATTIE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9565 - 13994														
06	73650 X	67758	-0-	-5892 B	-0-	58400 2	3518 4	N	5309	5522	0			718
07	75485 X	66256	-0-	-9229 B	-0-	5840 9								
08	75485 X	62130	-0-	-13355 B	-0-	2137 1	58468 2	N	5068	5096	0	8	8	682
09	71280 X	59803	-0-	-11477 B	-0-	76 4	5575 9							
10	70215 X	62401	-0-	-7814 B	-0-	2034 1	53670 2	N	4689	4750	0			621
11	67770 X	58610	-0-	-9160 B	-0-	1268 4	5158 9							
						1892 1	52720 2	N	4638	4605	0			654
						89 4	5102 9							
						2877 1	52468 2	N	4358	4308	0			704
						2262 4	4794 9							
						2506 1	51273 2	N	4068	4051	0			721
						356 4	4475 9							
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
06	121439 X	121439	-0-	-0- B	-0-	54250 2	50214 4	N	15432	15788	0			502
07	114728 X	114728	-0-	-0- B	-0-	16975 9								
08	102858 X	102858	-0-	-0- B	-0-	3060 1	86153 2	N	12276	12275	0	20	8	483
09	91230 X	61988	-0-	-29242 B	-0-	12011 4	13504 9							
10	94271 X	47043	-0-	-47228 B	-0-	3467 1	78625 2	N	12105	12132	0			456
11	91230 X	90977	-0-	-253 B	-0-	7450 4	13316 9							
						1322 1	35109 2	N	7392	7601	0	4	8	243
						17426 4	8131 9							
						873 1	24592 2	N	6480	6248	0			475
						14450 4	7128 9							
						2044 1	63685 2	N	11709	11714	0			470
						12368 4	12880 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
CLIFF FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	120537 X	120537	-0-	-0- B	-0-	37074 20076	2 9	63387	4 N	18251	18471 0			3
07	76880 X	66828	-0-	-10052 B	-0-	1939 4301	1 4	50688 9900	2 9 N	9000	8985 0	10 8		8
08	76880 X	51996	-0-	-24884 B	-0-	1610 9403	1 4	32480 8503	2 9 N	7730	7703 0			35
09	92852 X	92852	-0-	-0- B	-0-	2091 18956	1 4	56942 14863	2 9 N	13512	13389 0	1 8		157
10	98100 X	98100	-0-	-0- B	-0-	2355 10515	1 4	70186 15044	2 9 N	13676	13787 0			46
*11	96512 X	96512	-0-	-0- B	-0-	2303 7867	1 4	71761 14581	2 9 N	13255	13161 0			140
MOTHER FEE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
06	64038 X	64038	-0-	-0- B	-0-	51798 10760	2 9	1480	4 N	9782	10011 0			713
07	65561 X	65561	-0-	-0- B	-0-	22581 576	1 4	31950 10454	2 9 N	9504	9565 0	13 8		639
08	62880 X	62880	-0-	-0- B	-0-	10468 380	1 4	42174 9858	2 9 N	8962	8942 0	1 8		658
09	61199 X	61199	-0-	-0- B	-0-	6298 1112	1 4	44469 9320	2 9 N	8473	8521 0	2 8		608
10	58012 X	58012	-0-	-0- B	-0-	8315 1301	1 4	38904 9492	2 9 N	8629	8585 0			652
11	55080 X	50746	-0-	-4334 B	-0-	7150 6203	1 4	29040 8353	2 9 N	7594	7585 0			661
DOUBLE C SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
JESS FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
06	71550 X	61854	-0-	-9696 B	-0-	53389 8036	2 9	429	4 N	7305	7616 0			248
07	73935 X	63185	-0-	-10750 B	-0-	22283 1492	1 4	31337 8073	2 9 N	7339	7314 0	12 8		261
08	72695 X	59946	-0-	-12749 B	-0-	10349 785	1 4	41172 7640	2 9 N	6945	6928 0			278
09	70350 X	57948	-0-	-12402 B	-0-	5889 3086	1 4	40599 8374	2 9 N	7613	7644 0	5 8		242
10	68076 X	55165	-0-	-12911 B	-0-	7882 2590	1 4	36234 8459	2 9 N	7690	7685 0			247
11	61860 X	49915	-0-	-11945 B	-0-	5958 12870	1 4	23649 7438	2 9 N	6762	6729 0			280
DOUBLE C SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED W A STATE										CITY: CULBERSON									
//CONT.// 130061 WELL #:										NON-ASSOCIATED RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
CARRIZO (PERMIAN) LLC MUSTANG STATE UNIT										135317 WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684									
06	27090 X	237	-0-	-26853 B	-0-	20 97	1 4	70 50	2 9	N	45	184	1	14	8	196			
07	27993 X	1456	-0-	-26537 B	-0-	438 161	1 4	276 581	2 9	N	528					724			
08	20274 X	42	-0-	-20232 B	-0-	2 3	1 4	26 11	2 9	N	10	374	1	4	8	356			
09	13140 X	825	-0-	-12315 B	-0-	5 703	1 9	117	4	N	639	33	1	497	8	465			
10	1922 X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	1093	17	1	298	8	1243			
11	1410 X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	817					2060			
LIBERATOR STATE UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717									
06	81300 X	64187	-0-	-17113 B	-0-	3386 3763	1 4	46888 10150	2 9	N	9227	9091	1	19	8	1406			
07	84010 X	55045	-0-	-28965 B	-0-	1576 2440	1 4	42437 8592	2 9	N	7811	7528	1			1689			
08	84010 X	44675	-0-	-39335 B	-0-	1810 6975	1 4	29933 5957	2 9	N	5415	5643	1			1461			
09	75390 X	55309	-0-	-20081 B	-0-	2104 3588	1 4	41883 7734	2 9	N	7031	5416	1			3076			
10	66340 X	50859	-0-	-15481 B	-0-	2823 6991	1 4	33738 7307	3 9	N	6643	7479	1			2240			
11	64200 X	50750	-0-	-13450 B	-0-	2337 15222	1 4	26559 6632	3 9	N	6029	6188	1			2081			
AVENGER STATE UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363									
06	29760 X	15272	-0-	-14488 B	-0-	1465 7202	1 4	5188 1417	2 9	N	1288	1476	1	63	8	229			
07	30752 X	1289	-0-	-29463 B	-0-	76 261	1 4	952	2	N	-0-					229			
08	21204 X	1970	-0-	-19234 B	-0-	116 206	1 4	1647 1	2 9	N	1	1	8			229			
09	20520 X	58	-0-	-20462 B	-0-	1	4	57	9	N	52	24	1	11	8	246			
10	15779 X	-0-	-0-	-15779 B	-0-					N	32	13	1			265			
11	15270 X	-0-	-0-	-15270 B	-0-					N	19					284			
CORSAIR STATE UNIT										WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173									
06	92430 X	77852	-0-	-14578 B	-0-	4484 3314	1 4	58504 11550	2 9	N	10500	10367	1	15	8	1275			
07	95511 X	80008	-0-	-15503 B	-0-	5416 1256	1 4	62088 11248	2 9	N	10225	9663	1			1837			
08	90055 X	68080	-0-	-21975 B	-0-	3160 5518	1 4	49558 9844	2 9	N	8949	9918	1			868			
09	81540 X	54323	-0-	-27217 B	-0-	5014 3160	1 4	38324 7825	2 9	N	7114	5953	1			2029			
10	82832 X	66249	-0-	-16583 B	-0-	4722 12347	1 4	39479 9701	3 9	N	8819	9630	1			1218			
11	77850 X	58192	-0-	-19658 B	-0-	7189 18643	1 4	23583 8777	3 9	N	7979	8013	1	1	8	1183			

FORD, WEST (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC FORTRESS STATE UNIT				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				//CONT.//	135317										
				WELL #:	1H	RRCID	-> 281552	COMPL.	DATE 09/13/2016	TOTAL	DEPTH	8848	PERF.	9200	- 15341
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
06	106320 X	59096	-0-	-47224 B	-0-		4275 1	37131 2	N	4972	4998	1	5 8	1040	
							12221 4	5469 9							
07	98301 X	65773	-0-	-32528 B	-0-		4484 1	47373 2	N	5274	5562	1		752	
							8115 4	5801 9							
08	86304 X	64265	-0-	-22039 B	-0-		4546 1	46161 2	N	5070	4959	1		863	
							7981 4	5577 9							
09	71640 X	49089	-0-	-22551 B	-0-		3254 1	37536 2	N	3889	3369	1		1383	
							4021 4	4278 9							
10	73098 X	69932	-0-	-3166 B	-0-		3961 1	58571 3	N	5056	5449	1		990	
							1838 4	5562 9							
11	63660 X	63277	-0-	-383 B	-0-		3823 1	51654 3	N	4364	4895	1		459	
							3000 4	4800 9							
PYTHIAN-OATMAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 281681	COMPL.	DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	9869	- 16970
06	55222 X	55222	-0-	-0- B	-0-		2669 1	27104 2	N	5544	5372	1	17 8	1180	
							19351 4	6098 9							
07	57444 X	57444	-0-	-0- B	-0-		2073 1	45599 2	N	5368	4971	1	3 8	1574	
							3867 4	5905 9							
08	29925 X	29925	-0-	-0- B	-0-		2198 1	22178 2	N	2673	3035	1		1212	
							2609 4	2940 9							
09	46410 X	45713	-0-	-697 B	-0-		2518 1	33060 2	N	4513	4052	1		1673	
							5171 4	4964 9							
10	47957 X	41636	-0-	-6321 B	-0-		3324 1	21551 3	N	4443	5020	1		1096	
							11874 4	4887 9							
11	46410 X	32151	-0-	-14259 B	-0-		2642 1	5517 3	N	2932	3033	1		995	
							20767 4	3225 9							
THUNDERBOLT STATE				WELL #:	1H	RRCID	-> 282197	COMPL.	DATE 10/27/2016	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
MARAUDER STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 282306	COMPL.	DATE 12/03/2016	TOTAL	DEPTH	8868	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC STEVE STATE				WELL #:	146364 1	RRCID	-> 271650	COMPL.	DATE 06/02/2013	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	9180	- 9346
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 3				//CONT.//	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	6HD	RRCID ->	281560	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL	DEPTH	7624	PERF.	10309	-	15039		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3					WELL #:	7HC	RRCID ->	281609	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL	DEPTH	9852	PERF.	9232	-	14268	
06	137129	X	137129	-0-	-0-	B	-0-	131243	2	5886	9	Y	5351	5359	0			36
07	169384	X	163476	-0-	-5908	B	-0-	468 7498	1 9	155510	2	Y	6816	6822	0			30
08	97698	X	97698	-0-	-0-	B	-0-	162 3247	1 9	94289	2	Y	2952	2967	0			15
*09	174840	X	66454	-0-	-108386	B	-0-	160 2170	1 9	64124	2	Y	1973	1976	0			12
10	142104	X	101712	-0-	-40392	B	-0-	176 2991	1 9	98545	2	Y	2719	2719	0			12
11	158190	X	26668	-0-	-131522	B	-0-	34 316	1 9	26318	2	Y	287	297	0			2
HH SW 3					WELL #:	8HD	RRCID ->	281610	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL	DEPTH	10184	PERF.	10393	-	15111	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3					WELL #:	5HC	RRCID ->	281639	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	9762	PERF.	10167	-	14461	
06	120494	X	120494	-0-	-0-	B	-0-	113825	2	6669	9	Y	6063	6076	0			40
07	139810	X	105958	-0-	-33852	B	-0-	300 5504	1 9	100154	2	Y	5004	5022	0			22
08	79794	X	79794	-0-	-0-	B	-0-	132 3476	1 9	76186	2	Y	3160	3166	0			16
*09	135300	X	52472	-0-	-82828	B	-0-	124 2501	1 9	49847	2	Y	2274	2276	0			14
10	124868	X	75629	-0-	-49239	B	-0-	128 3256	1 9	72245	2	Y	2960	2961	0			13
*11	186607	X	186607	-0-	-0-	B	-0-	230 2344	1 9	184033	2	Y	2131	2130	0			14
HH SW 5					WELL #:	26HA	RRCID ->	282232	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL	DEPTH	9119	PERF.	9328	-	13848	
06	276985	X	236987	-0-	-39998	B	-0-	202452	2	34535	9	Y	31395	31228	0			209
07	277859	X	277859	-0-	-0-	B	-0-	236619	2	41240	9	Y	37491	37536	0			164
08	256047	X	256047	-0-	-0-	B	-0-	220569	2	35478	9	Y	32253	32253	0			164
09	183020	X	183020	-0-	-0-	B	-0-	159881	2	23139	9	Y	21035	21066	0			133
*10	256801	X	256801	-0-	-0-	B	-0-	224469	2	32332	9	Y	29393	29400	0			126
*11	58735	X	58735	-0-	-0-	B	-0-	36 28466	1 9	30233	2	Y	25878	25838	0			166

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113														
HH SW 5				WELL #:		27HC		RRCID -> 282233		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 9726		PERF.10018 - 14540						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HH SW 5				WELL #:		28HD		RRCID -> 282234		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 10042		PERF. 9976		- 14712				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HH SW 5				WELL #:		23HA		RRCID -> 282247		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 9234		- 13716				
06	SHUT IN		186073	-0-	186073	B	227540	156527	2	29546	9	Y	26860	26730	0				178	
07	SHUT IN		233820	-0-	233820	B	461360	195629	2	38191	9	Y	34719	34745	0				152	
*08	699498 X		238138	-0-	-461360	B	-0-	201598	2	36540	9	Y	33218	33201	0				169	
*09	222473 X		222473	-0-	-0-	B	-0-	196056	2	26417	9	Y	24015	24032	0				152	
*10	257661 X		257661	-0-	-0-	B	-0-	224243	2	33418	9	Y	30380	30402	0				130	
*11	175590 X		56133	-0-	-119457	B	-0-	40	1	31164	2	Y	22663	22647	0				146	
								24929	9											
HH SW 5				WELL #:		24HC		RRCID -> 282250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10120		- 14442				
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
HH SW 5				WELL #:		25HD		RRCID -> 282251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9942		PERF.10161		- 14883				
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HAY BOWEN 29/32				WELL #:		0016WA		RRCID -> 282362		COMPL. DATE 03/21/2017		TOTAL DEPTH 2468		PERF. N/A						
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HH SW 3															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	71678	-0-	71678 B	71678	66446	1	5232	9	N	4756	4735	0		21
08	SHUT IN	204327	-0-	204327 B	276005	322	1	185304	2	Y	17001	16935	0		87
						18701	9								
*09	DELQ PR	156693	-0-	156693 B	432698	354	1	141432	2	Y	13552	13553	0		86
						14907	9								
*10	619473 X	186775	-0-	-432698 B	-0-	304	1	171314	2	Y	13779	13806	0		59
						15157	9								
11	79800 X	48245	-0-	-31555 B	-0-	60	1	47209	2	Y	887	940	0		6
						976	9								
HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658															
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	65998	-0-	65998 B	65998	61525	2	4473	9	N	4066	4048	0		18
08	SHUT IN	209236	-0-	209236 B	275234	334	1	192684	2	Y	14744	14687	0		75
						16218	9								
*09	566070 X	145098	-0-	-420972 B	-0-	326	1	129891	2	Y	13528	13518	0		85
						14881	9								
10	584939 X	207240	-0-	-377699 B	-0-	338	1	190823	2	Y	14617	14639	0		63
						16079	9								
11	566070 X	300901	-0-	-265169 B	-0-	368	1	293562	2	Y	6337	6359	0		41
						6971	9								
HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 2460 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0015WA		RRCID ->	282678		COMPL. DATE	03/29/2017		TOTAL DEPTH	2472		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0012WD		RRCID ->	282679		COMPL. DATE	02/13/2017		TOTAL DEPTH	2470		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HAY SCARLETT 42/43			WELL #:		0011WA		RRCID ->	282726		COMPL. DATE	07/02/2017		TOTAL DEPTH	9054		PERF. 9068 - 19477	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
*09	SHUT IN	35308	-0-	35308 B	35308	28632	2	6676	9	N	6069	5738	0			331	
*10	SHUT IN	87696	-0-	87696 B	123004	70991	2	16705	9	N	15186	14962	0			555	
11	SHUT IN	108906	-0-	108906 B	231910	87365	2	21541	9	N	19583	19674	0			464	
HAY GIA 16/21			WELL #:		0013WA		RRCID ->	282794		COMPL. DATE	02/18/2017		TOTAL DEPTH	9409		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0014WC		RRCID ->	282899		COMPL. DATE	04/24/2017		TOTAL DEPTH	2471		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT			153438		WELL #:	1H		RRCID ->	260328		COMPL. DATE	11/05/2010		TOTAL DEPTH	9727		PERF.10022 - 14081
06	4500 X	4071	-0-	-429 B	-0-	3930	3	141	9	N	128	150	1	1	8	180	
07	4340 X	4277	-0-	-63 B	-0-	4132	3	145	9	N	132	182	1	1	8	129	
08	4270 X	4270	-0-	-0- B	-0-	4112	3	158	9	N	144	2	8			271	
09	4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	4219	3	133	9	N	121	184	1	1	8	207	
10	4390 X	4390	-0-	-0- B	-0-	4241	3	149	9	N	135	183	1	3	8	156	
11	4140 X	4138	-0-	-2 B	-0-	3987	3	151	9	N	137	192	1	2	8	99	
DUST COMMANDER "26" STATE			WELL #:		1H		RRCID ->	260544		COMPL. DATE	12/05/2010		TOTAL DEPTH	9231		PERF. 9396 - 12899	
06	7530 X	6738	-0-	-792 B	-0-	6607	3	131	9	N	119	3	8			273	
07	7781 X	6968	-0-	-813 B	-0-	6839	3	129	9	N	117	186	1	1	8	203	
08	7781 X	6840	-0-	-941 B	-0-	6702	3	138	9	N	125	184	1	4	8	140	
09	6960 X	6746	-0-	-214 B	-0-	6616	3	130	9	N	118	3	8			255	
10	7385 X	7385	-0-	-0- B	-0-	7230	3	155	9	N	141	189	1	3	8	204	
*11	7766 X	7766	-0-	-0- B	-0-	7538	3	228	9	N	207	190	1	3	8	218	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
WHIRLAWAY '38' STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16770 X	14148	-0-	-2622 B	-0-	13969 3	179 9	N	163	188 1	5 8			84
07	17329 X	16548	-0-	-781 B	-0-	16296 3	252 9	N	229	186 1	2 8			125
08	17329 X	16185	-0-	-1144 B	-0-	15844 3	341 9	N	310	189 1	9 8			237
09	14361 X	14361	-0-	-0- B	-0-	14134 3	227 9	N	206	188 1	4 8			251
10	16554 X	15391	-0-	-1163 B	-0-	15164 3	227 9	N	206	188 1	10 8			259
11	16020 X	12008	-0-	-4012 B	-0-	11851 3	157 9	N	143	194 1	4 8			204
SUPER SAVER 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521														
06	12720 X	6088	-0-	-6632 B	-0-	6025 3	63 9	Y	57	46 1				98
07	DLQ G-10	11066	-0-	-11066 B	11066	10966 3	100 9	Y	91	97 1				92
08	20801 X	9735	-0-	-11066 B	-0-	9645 3	90 9	Y	82	68 1	2 8			104
09	9464 X	9464	-0-	-0- B	-0-	9359 3	105 9	Y	95	123 1	1 8			75
10	11067 X	9209	-0-	-1858 B	-0-	9097 3	112 9	Y	102	64 1	2 8			111
11	10710 X	8516	-0-	-2194 B	-0-	8417 3	99 9	Y	90	69 1	1 8			131
DIXIELAND 10														
WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 12075 - 15208														
06	2430 X	2039	-0-	-391 B	-0-	1978 3	61 9	N	55					156
07	2511 X	2176	-0-	-335 B	-0-	2059 3	117 9	N	106	184 1				78
08	2325 X	2058	-0-	-267 B	-0-	1990 3	68 9	N	62					140
09	2190 X	2015	-0-	-175 B	-0-	1914 3	101 9	N	92	3 8				229
10	2201 X	1888	-0-	-313 B	-0-	1826 3	62 9	N	56	189 1	4 8			92
11	2100 X	1867	-0-	-233 B	-0-	1647 3	220 9	N	200	2 8				290
NORTHERN DANCER 10 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484														
06	10380 X	10025	-0-	-355 B	-0-	9490 3	535 9	N	486	554 1	4 8			188
07	10726 X	10032	-0-	-694 B	-0-	9486 3	546 9	N	496	372 1	2 8			310
08	10819 X	10104	-0-	-715 B	-0-	9537 3	567 9	N	515	558 1	10 8			257
09	10470 X	10212	-0-	-258 B	-0-	9691 3	521 9	N	474	564 1	4 8			163
10	10819 X	9982	-0-	-837 B	-0-	9377 3	605 9	N	550	370 1	10 8			333
11	10020 X	9100	-0-	-920 B	-0-	8587 3	513 9	N	466	552 1	4 8			243
BIG BROWN "30" FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041														
06	13350 X	12242	-0-	-1108 B	-0-	12081 3	161 9	N	146	154 1	3 8			88
07	13175 X	12741	-0-	-434 B	-0-	12546 3	46 4	N	135	1 8				222
						149 9								
08	13175 X	12144	-0-	-1031 B	-0-	11992 3	152 9	N	138	187 1	4 8			169
09	12300 X	11641	-0-	-659 B	-0-	11476 3	165 9	N	150	185 1	3 8			131
10	12741 X	10666	-0-	-2075 B	-0-	10553 3	113 9	N	103	3 8				231
11	12330 X	11026	-0-	-1304 B	-0-	10920 3	106 9	N	96	191 1				136
DARK STAR 21 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579														
06	19650 X	19267	-0-	-383 B	-0-	18012 3	1255 9	N	1141	1093 1	7 8			272
07	20305 X	19337	-0-	-968 B	-0-	18141 3	1196 9	N	1087	1113 1	4 8			242
08	20832 X	18949	-0-	-1883 B	-0-	17713 3	1236 9	N	1124	1081 1	11 8			274
09	20160 X	17917	-0-	-2243 B	-0-	16807 3	1110 9	N	1009	891 1	6 8			386
10	20832 X	18352	-0-	-2480 B	-0-	17168 3	1184 9	N	1076	1245 1	11 8			206
11	19260 X	17141	-0-	-2119 B	-0-	15998 3	1143 9	N	1039	1067 1	6 8			172

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//			153438											
JET PILOT 24 FEE			WELL #:			1H			RRCID -> 267227			COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	24690 X	23504	-0-	-1186 B	-0-		21400	3	2104	9	N	1913	1828	1	15	8	353
07	25513 X	23935	-0-	-1578 B	-0-		21749	3	2186	9	N	1987	2036	1	9	8	295
08	24707 X	23211	-0-	-1496 B	-0-		21320	3	1891	9	N	1719	1488	1	33	8	493
09	23640 X	22244	-0-	-1396 B	-0-		20385	3	1859	9	N	1690	1848	1	17	8	318
10	24273 X	22451	-0-	-1822 B	-0-		20502	3	1949	9	N	1772	1662	1	28	8	400
11	23490 X	21528	-0-	-1962 B	-0-		19589	3	1939	9	N	1763	1678	1	14	8	471

UNBRIDLED 36 FEE			WELL #:			1H			RRCID -> 268966			COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051		
06	15390 X	15258	-0-	-132 B	-0-		14357	3	901	9	N	819	899	1	12	8	202
07	16213 X	15926	-0-	-287 B	-0-		14983	3	943	9	N	857	744	1	6	8	309
08	16275 X	16080	-0-	-195 B	-0-		15135	3	945	9	N	859	939	1	18	8	211
09	15750 X	15086	-0-	-664 B	-0-		14144	3	942	9	N	856	751	1	20	8	296
10	16275 X	16066	-0-	-209 B	-0-		15090	3	976	9	N	887	939	1	15	8	229
11	15570 X	15007	-0-	-563 B	-0-		14030	3	977	9	N	888	949	1	9	8	159

MACBETH 22 FEE			WELL #:			1H			RRCID -> 269383			COMPL. DATE 06/09/2012			TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255		
06	14400 X	13960	-0-	-440 B	-0-		12978	3	1	4	N	892	897	1	5	8	119
							981	9									
07	14880 X	14374	-0-	-506 B	-0-		13383	3	2	4	N	899	891	1	4	8	123
							989	9									
08	14880 X	13985	-0-	-895 B	-0-		13006	3	979	9	N	890	894	1	6	8	113
09	13950 X	13573	-0-	-377 B	-0-		12616	3	2	4	N	868	897	1	12	8	72
							955	9									
10	14415 X	13684	-0-	-731 B	-0-		12670	3	1014	9	N	922	827	1	14	8	153
11	13950 X	12997	-0-	-953 B	-0-		12020	3	12	4	N	877	851	1	4	8	175
							965	9									

CITATION 32 FEE			WELL #:			1H			RRCID -> 269985			COMPL. DATE 10/25/2012			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213		
06	17520 X	16375	-0-	-1145 B	-0-		909	1	14434	3	Y	802	899	0	4	8	49
							150	4	882	9							
07	DLQ G-10	16653	-0-	16653 B	16653		865	1	14964	3	Y	642	552	0	2	8	137
							118	4	706	9							
08	33666 X	17013	-0-	-16653 B	-0-		1499	1	14760	3	Y	497	528	0	8	8	98
							207	4	547	9							
09	15610 X	15610	-0-	-0- B	-0-		545	1	14336	3	Y	593	601	0	4	8	86
							77	4	652	9							
10	16230 X	16230	-0-	-0- B	-0-		324	1	15165	3	Y	635	599	0	7	8	115
							42	4	699	9							
*11	15788 X	15788	-0-	-0- B	-0-		156	1	14900	3	Y	665	699	0	4	8	77
							732	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE			WELL #:			1H			RRCID -> 270542			COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 9857 PERF. 11460 - 15888		
06	14070 X	13339	-0-	-731 B	-0-		12573	3	23	4	N	675	704	1	4	8	108
							743	9									
07	14539 X	14177	-0-	-362 B	-0-		13356	3	821	9	N	746	714	1	4	8	136
08	14539 X	13683	-0-	-856 B	-0-		12892	3	791	9	N	719	686	1	18	8	151
09	13590 X	13213	-0-	-377 B	-0-		12465	3	748	9	N	680	760	1	4	8	67
10	14167 X	13530	-0-	-637 B	-0-		12731	3	799	9	N	726	646	1	8	8	139
11	13710 X	12899	-0-	-811 B	-0-		12154	3	745	9	N	677	701	1	4	8	111

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438																
RIVA RIDGE 10 FEE			WELL #:		1H		RRCID -> 270856		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH		9996 PERF.10005		- 14674						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		19800 X	18178	-0-	-1622 B	-0-	17620	3		558	9	N		507		382	1		3	8	308
07		19871 X	18571	-0-	-1300 B	-0-	18076	3		495	9	N		450		401	1		1	8	356
08		19685 X	18007	-0-	-1678 B	-0-	17516	3		491	9	N		446		616	1		7	8	179
09		19050 X	17421	-0-	-1629 B	-0-	16918	3		503	9	N		457		523	1		3	8	110
10		19437 X	17744	-0-	-1693 B	-0-	17220	3		524	9	N		476		383	1		6	8	197
11		18180 X	17017	-0-	-1163 B	-0-	16536	3		481	9	N		437		212	1		3	8	419
WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:		1H		RRCID -> 271057		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH		9757 PERF. 9950		- 14319						
06		11370 X	10711	-0-	-659 B	-0-	10022	3		689	9	Y		626		651	1		4	8	141
07	DLQ	G-10	10907	-0-	10907 B	10907	10226	3		681	9	Y		619		617	1		2	8	141
08		21682 X	10775	-0-	-10907 B	-0-	10071	3		704	9	Y		640		618	1		6	8	157
09		10800 X	10527	-0-	-273 B	-0-	9901	3		626	9	Y		569		623	1		3	8	100
10		11160 X	10792	-0-	-368 B	-0-	10119	3		673	9	Y		612		582	1		7	8	123
11		10710 X	10428	-0-	-282 B	-0-	9825	3		603	9	Y		548		586	1		4	8	81
CANNONADE 4 FEE			WELL #:		1XH		RRCID -> 271537		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH		9242 PERF. 9340		- 13782						
06		12211 X	12211	-0-	-0- B	-0-	11263	3		948	9	N		862		932	1		8	8	323
07		12524 X	12384	-0-	-140 B	-0-	11597	3		787	9	N		715		746	1		5	8	287
08		12586 X	12265	-0-	-321 B	-0-	11447	3		818	9	N		744		734	1		14	8	283
09		12210 X	11854	-0-	-356 B	-0-	11075	3		779	9	N		708		749	1		7	8	235
10		12617 X	12026	-0-	-591 B	-0-	11318	3		708	9	N		644		563	1		18	8	298
11		12210 X	10734	-0-	-1476 B	-0-	9988	3		746	9	N		678		567	1		8	8	401
ZEV 22 UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 271612		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH		9342 PERF. 9550		- 14037						
06		14400 X	13796	-0-	-604 B	-0-	12721	3		1075	9	N		977		1109	1		4	8	260
07		14880 X	14105	-0-	-775 B	-0-	13050	3		1055	9	N		959		914	1		2	8	303
08		14880 X	13979	-0-	-901 B	-0-	12837	3		1142	9	N		1038		935	1		10	8	396
09		13800 X	13398	-0-	-402 B	-0-	12357	3		1041	9	N		946		1127	1		6	8	209
10		14260 X	13694	-0-	-566 B	-0-	12599	3		1095	9	N		995		946	1		11	8	247
11		13800 X	12957	-0-	-843 B	-0-	11926	3		1031	9	N		937		943	1		5	8	236
BLACK GOLD 26 FEE			WELL #:		1H		RRCID -> 271848		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH		9352 PERF. 9615		- 14095						
06		11549 X	11549	-0-	-0- B	-0-	10569	3		980	9	N		891		736	1		3	8	300
07		11925 X	11925	-0-	-0- B	-0-	10936	3		989	9	N		899		921	1		2	8	276
08		11966 X	11840	-0-	-126 B	-0-	10837	3		1003	9	N		912		922	1		8	8	258
09		11580 X	11477	-0-	-103 B	-0-	10530	3		947	9	N		861		739	1		4	8	376
10		11977 X	11977	-0-	-0- B	-0-	10931	3		16	4	N		936		1131	1		6	8	175
							1030	9													
11		11550 X	11155	-0-	-395 B	-0-	10180	3		975	9	N		886		759	1		3	8	299
PINK STAR 28 STATE UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 271849		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH		9824 PERF. 9750		- 14197						
06		21630 X	20742	-0-	-888 B	-0-	60	1		19715	3	N		879		885	1		4	8	207
							967	9													
07		22351 X	21447	-0-	-904 B	-0-	74	1		20468	3	N		823		745	1		2	8	283
							905	9													
08		22351 X	21168	-0-	-1183 B	-0-	67	1		20178	3	N		839		926	1		8	8	188
							923	9													
09		21270 X	20229	-0-	-1041 B	-0-	63	1		19318	3	N		771		735	1		4	8	220
							848	9													
10		21731 X	20298	-0-	-1433 B	-0-	33	1		19371	3	N		813		746	1		7	8	280
							894	9													
11		20760 X	20428	-0-	-332 B	-0-	30	1		19504	3	N		813		928	1		4	8	161
							894	9													

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
DAYSTAR 20 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
06	34350 X	33113	-0-	-1237 B	-0-	31189	3	1924	9	N	1749	1852	1	11	140
07	35464 X	33728	-0-	-1736 B	-0-	31880	3	1848	9	N	1680	1618	1	6	196
08	35464 X	34919	-0-	-545 B	-0-	32998	3	1921	9	N	1746	1756	1	21	165
09	33120 X	33043	-0-	-77 B	-0-	31247	3	1796	9	N	1633	1691	1	9	98
10	34224 X	31635	-0-	-2589 B	-0-	29786	3	1849	9	N	1681	1653	1	17	109
11	33780 X	30766	-0-	-3014 B	-0-	28926	3	1840	9	N	1673	1678	1	9	95
ANIMAL KINGDOM 44 FEE															
WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350															
06	20490 X	19689	-0-	-801 B	-0-	19072	3	617	9	N	561	525	1	3	187
07	21173 X	21119	-0-	-54 B	-0-	20468	3	651	9	N	592	582	1	2	195
08	21173 X	20797	-0-	-376 B	-0-	20160	3	637	9	N	579	505	1	7	262
09	20400 X	19998	-0-	-402 B	-0-	19397	3	601	9	N	546	667	1	4	137
10	21111 X	20017	-0-	-1094 B	-0-	19442	3	575	9	N	523	427	1	7	226
11	20430 X	19872	-0-	-558 B	-0-	19239	3	633	9	N	575	700	1	3	98
GRINDSTONE 2 FEE															
WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051															
06	14430 X	13570	-0-	-860 B	-0-	12865	3	705	9	Y	641	648	1	3	56
07	DLQ G-10	13626	-0-	13626 B	13626	12963	3	663	9	Y	603	626	1	2	31
08	26259 X	12633	-0-	-13626 B	-0-	12054	3	579	9	Y	526	517	1	7	33
09	13920 X	11383	-0-	-2537 B	-0-	10664	3	719	9	Y	654	574	1	14	99
10	14384 X	11601	-0-	-2783 B	-0-	10443	3	1158	9	Y	1053	1102	1	6	44
11	13560 X	11290	-0-	-2270 B	-0-	10543	3	747	9	Y	679	711	1	2	10
WAR EMBLEM 30 STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996															
06	16650 X	16100	-0-	-550 B	-0-	54	1	14913	3	N	1030	1183	1	11	103
						1133	9								
07	17205 X	16827	-0-	-378 B	-0-	40	1	15532	3	N	1141	1086	1	5	153
						1255	9								
08	17205 X	15661	-0-	-1544 B	-0-	34	1	14540	3	N	988	957	1	20	164
						1087	9								
09	16320 X	15392	-0-	-928 B	-0-	23	1	14168	3	N	1092	1127	1	9	120
						1201	9								
10	16833 X	16253	-0-	-580 B	-0-	18	1	14956	3	N	1163	1103	1	16	164
						1279	9								
11	16290 X	15901	-0-	-389 B	-0-	25	1	14779	3	N	997	1045	1	8	108
						1097	9								
LOOKOUT 18 FEE															
WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056															
06	15990 X	14678	-0-	-1312 B	-0-	13748	3	470	4	N	418	567	1	2	228
						460	9								
07	16244 X	14791	-0-	-1453 B	-0-	13642	3	686	4	N	421	368	1	1	280
						463	9								
08	15965 X	14376	-0-	-1589 B	-0-	12982	3	935	4	N	417	554	1	4	139
						459	9								
09	15090 X	13863	-0-	-1227 B	-0-	12895	3	528	4	N	400	380	1	3	156
						440	9								
10	15469 X	14163	-0-	-1306 B	-0-	13435	3	367	4	N	328	374	1	4	106
						361	9								
11	14670 X	13330	-0-	-1340 B	-0-	12313	3	611	4	N	369	336	1	3	136
						406	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438																	
FOOLISH PLEASURE "6" FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	272574	COMPL.	DATE	03/12/2012	TOTAL	DEPTH	9413	PERF.	9560	-	14031					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	23100	X	22273	-0-		-827	B	-0-			21120	3	311	4	N	765	1126	1	4	8		232
07	24149	X	22836	-0-		-1313	B	-0-			842	9	21845	3	N	774	738	1	2	8		266
08	24149	X	22486	-0-		-1663	B	-0-			851	9	21204	3	N	767	749	1	10	8		274
09	23370	X	21208	-0-		-2162	B	-0-			844	9	20135	3	N	759	737	1	6	8		290
10	23467	X	21401	-0-		-2066	B	-0-			835	9	20448	3	N	759	741	1	11	8		297
11	22260	X	20129	-0-		-2131	B	-0-			835	9	19286	3	N	766	760	1	5	8		298
LT. GIBSON 12 STATE					WELL #:	1H	RRCID ->	272578	COMPL.	DATE	05/15/2013	TOTAL	DEPTH	9332	PERF.	9410	-	13929				
06	16440	X	15332	-0-		-1108	B	-0-			13919	3	708	4	N	641	748	1	4	8		235
07	16957	X	15539	-0-		-1418	B	-0-			705	9	13840	3	N	681	552	1	2	8		362
08	16678	X	14596	-0-		-2082	B	-0-			749	9	11782	3	N	627	750	1	12	8		227
09	15870	X	14446	-0-		-1424	B	-0-			690	9	12952	3	N	569	558	1	6	8		232
10	16182	X	15064	-0-		-1118	B	-0-			626	9	13671	3	N	667	570	1	11	8		318
11	15330	X	14346	-0-		-984	B	-0-			734	9	12787	3	N	567	701	1	5	8		179
SEBRING 60-1-47					WELL #:	2H	RRCID ->	272580	COMPL.	DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	9178	PERF.	9225	-	13560				
06	19560	X	18706	-0-		-854	B	-0-			37	1	17062	3	Y	1080	1116	1	8	8		316
07	DLQ G-10		18898	-0-		18898	B	18898			419	4	1188	9		1077	1125	1	5	8		263
08	34356	X	15458	-0-		-18898	B	-0-			46	1	17378	3	Y	1086	1126	1	16	8		207
09	18780	X	14723	-0-		-4057	B	-0-			289	4	1185	9		943	937	1	8	8		205
10	19344	X	15240	-0-		-4104	B	-0-			34	1	14080	3	Y	1097	760	1	13	8		529
11	18720	X	14918	-0-		-3802	B	-0-			149	4	1195	9		1086	1318	1	12	8		285
SEBRING 60-1-47					WELL #:	1	RRCID ->	272662	COMPL.	DATE	05/14/2011	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	8650	-	9685				
06	454	X	454	-0-		-0-	B	-0-			9	1	342	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-			103	4			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438											
ARVINE 28				WELL #:		1H		RRCID -> 272755		COMPL. DATE 07/02/2013				TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	15840 X	14419	-0-	-1421 B	-0-		121 552	1 4	13260 486	3 9	N	442	737 1	3 8			236
07	15655 X	15553	-0-	-102 B	-0-		125 229	1 4	14786 413	3 9	N	375	373 1	1 8			237
08	15500 X	15434	-0-	-66 B	-0-		125 455	1 4	14077 777	3 9	N	706	364 1	8 8			571
09	15000 X	12263	-0-	-2737 B	-0-		118 602	1 4	11236 307	3 9	N	279	563 1	3 8			284
10	15562 X	10832	-0-	-4730 B	-0-		97 72	1 4	10445 218	3 9	N	198	183 1	2 8			297
11	15060 X	8954	-0-	-6106 B	-0-		121 63	1 4	8547 223	3 9	N	203	377 1	1 8			122
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 272781		COMPL. DATE 12/19/2013				TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148			
06	57570 X	50757	-0-	-6813 B	-0-		48293 2133	3 9	331 4	N	1939	2036 1	12 8				382
07	57381 X	52421	-0-	-4960 B	-0-		50019 2132	3 9	270 4	N	1938	1792 1	6 8				522
08	56668 X	51095	-0-	-5573 B	-0-		48741 2112	3 9	242 4	N	1920	2039 1	26 8				377
09	53460 X	49677	-0-	-3783 B	-0-		47461 2012	3 9	204 4	N	1829	1742 1	12 8				452
10	54219 X	49050	-0-	-5169 B	-0-		46648 2039	3 9	363 4	N	1854	1799 1	22 8				485
11	50760 X	48410	-0-	-2350 B	-0-		46431 1948	3 9	31 4	N	1771	2108 1	16 8				132
TWENTY GRAND 26 FEE				WELL #:		1H		RRCID -> 272885		COMPL. DATE 09/30/2013				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371			
06	23280 X	19319	-0-	-3961 B	-0-		17321 1995	3 9	3 4	N	1814	1839 1	16 8				370
07	24335 X	21175	-0-	-3160 B	-0-		18628 2354	3 9	193 4	N	2140	1990 1	8 8				512
08	24335 X	19404	-0-	-4931 B	-0-		17399 2331	3 9	2005 9	N	1823	1852 1	35 8				448
09	23550 X	18944	-0-	-4606 B	-0-		16612 2045	3 9	1 4	N	2119	1483 1	18 8				1066
10	22785 X	19680	-0-	-3105 B	-0-		17577 2045	3 9	58 4	N	1859	2252 1	32 8				641
*11	20597 X	20597	-0-	-0- B	-0-		18134	3	2463 9	N	2239	2443 1	18 8				419
TIM TAM 24 STATE				WELL #:		1H		RRCID -> 273033		COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668			
06	25950 X	15970	-0-	-9980 B	-0-		14985 965	3 9	20 4	N	877	902 1	14 8				134
07	24490 X	15706	-0-	-8784 B	-0-		14806 836	3 9	64 4	N	760	448 1	11 8				435
08	20336 X	20186	-0-	-150 B	-0-		19398 772	3 9	16 4	N	702	845 1	24 8				268
09	19828 X	19828	-0-	-0- B	-0-		19063	3	765 9	N	695	759 1	9 8				195
10	19343 X	19343	-0-	-0- B	-0-		18473 846	3 9	24 4	N	769	735 1	17 8				212
11	19530 X	19313	-0-	-217 B	-0-		18397 881	3 9	35 4	N	801	825 1	9 8				179

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FUNNY CIDE 32 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	23940 X	19681	-0-	-4259 B	-0-	17705 3	20 4	N	1778	2005 1	19 8			437
07	24738 X	19995	-0-	-4743 B	-0-	1956 9								
08	22785 X	19862	-0-	-2923 B	-0-	17972 3	2 4	N	1837	1851 1	8 8			415
09	20880 X	19375	-0-	-1505 B	-0-	2021 9								
10	21142 X	17159	-0-	-3983 B	-0-	17843 3	17 4	N	1820	1112 1	33 8			1090
11	19680 X	18993	-0-	-687 B	-0-	2002 9								
						17423 3	24 4	N	1753	2009 1	16 8			818
						1928 9								
						15386 3	295 4	N	1344	1507 1	24 8			631
						1478 9								
						16766 3	244 4	N	1803	2069 1	14 8			351
						1983 9								
VAGRANT 38 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340														
06	23610 X	22548	-0-	-1062 B	-0-	13 1	21398 3	Y	920	995 1	7 8			170
07	DLQ G-10	22752	-0-	22752 B	22752	125 4	1012 9							
08	45492 X	22740	-0-	-22752 B	-0-	9 1	21540 3	Y	987	983 1	4 8			170
09	25770 X	21430	-0-	-4340 B	-0-	117 4	1086 9							
10	26629 X	21275	-0-	-5354 B	-0-	8 1	21570 3	Y	953	855 1	12 8			256
11	22560 X	21984	-0-	-576 B	-0-	114 4	1048 9							
						9 1	20313 3	Y	947	958 1	6 8			239
						66 4	1042 9							
						18 1	20255 3	Y	911	963 1	11 8			176
						1002 9								
						18 1	21013 3	Y	866	871 1	6 8			165
						953 9								
COUNT FLEET 48 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862														
06	40890 X	36719	-0-	-4171 B	-0-	35053 3	157 4	N	1372	1303 1	9 8			356
07	40765 X	37210	-0-	-3555 B	-0-	1509 9								
08	39835 X	36442	-0-	-3393 B	-0-	35509 3	203 4	N	1362	1493 1	5 8			220
09	38340 X	34144	-0-	-4196 B	-0-	1498 9								
10	38967 X	35043	-0-	-3924 B	-0-	34537 3	386 4	N	1381	1304 1	19 8			278
11	36720 X	33481	-0-	-3239 B	-0-	1519 9								
						32563 3	133 4	N	1316	1301 1	8 8			285
						1448 9								
						33578 3	1465 9	N	1332	1127 1	16 8			474
						32036 3	1445 9	N	1314	1474 1	9 8			305
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 10190 - 20100														
06	75210 X	64631	-0-	-10579 B	-0-	61810 3	3 4	N	2562	2502 1	21 8			240
07	74214 X	64604	-0-	-9610 B	-0-	2818 9								
08	74214 X	60270	-0-	-13944 B	-0-	62083 3	2521 9	N	2292	2235 1	12 8			285
09	69450 X	59441	-0-	-10009 B	-0-	57595 3	242 4	N	2212	2042 1	39 8			416
10	68851 X	57523	-0-	-11328 B	-0-	2433 9								
11	64620 X	51913	-0-	-12707 B	-0-	56845 3	155 4	N	2219	2456 1	20 8			159
						2441 9								
						55752 3	1771 9	N	1610	1518 1	30 8			221
						49987 3	1926 9	N	1751	1700 1	18 8			254

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438													
ASSAULT 14 UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 273729		COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 10165		PERF.10297 - 17480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	41700 X	38131	-0-		-3569 B	-0-		35800	3	2331	9	N	2119	2235	1	15	8	314
07	42718 X	37621	-0-		-5097 B	-0-		35391	3	2230	9	N	2027	2022	1	7	8	312
08	42718 X	37185	-0-		-5533 B	-0-		34997	3	2188	9	N	1989	1975	1	31	8	295
09	39840 X	30820	-0-		-9020 B	-0-		29199	3	1621	9	N	1474	1449	1	18	8	302
10	39401 X	31250	-0-		-8151 B	-0-		29465	3	8	4	N	1615	1557	1	22	8	338
11	38130 X	34835	-0-		-3295 B	-0-		32950	3	1885	9	N	1714	1872	1	19	8	161

SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 273922		COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 9884		PERF.10129 - 14320			
06	23138 X	23138	-0-		-0- B	-0-		22316	3	822	9	Y	747	726	0	5	8	59
07	DLQ G-10	18574	-0-		18574 B	18574		17974	3	600	9	Y	545	560	0	4	8	40
08	37482 X	18908	-0-		-18574 B	-0-		18349	3	58	4	Y	455	453	0	15	8	27
09	23130 X	17323	-0-		-5807 B	-0-		16848	3	475	9	Y	432	427	0	6	8	26
10	23901 X	15894	-0-		-8007 B	-0-		15406	3	8	4	Y	436	412	0	11	8	39
11	23130 X	15561	-0-		-7569 B	-0-		15118	3	443	9	Y	403	408	0	5	8	29

EXTERMINATOR 42 STATE			WELL #:		1H		RRCID -> 274116		COMPL. DATE 07/26/2012				TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8350 - 12574			
06	20700 X	18218	-0-		-2482 B	-0-		18035	3	183	9	Y	166	143	1	8	8	284
07	DLQ G-10	18529	-0-		18529 B	18529		18350	3	179	9	Y	163	281	1	4	8	162
08	37168 X	18639	-0-		-18529 B	-0-		18434	3	205	9	Y	186	119	1	14	8	215
09	18420 X	17885	-0-		-535 B	-0-		17676	3	209	9	Y	190	251	1	7	8	147
10	18817 X	18559	-0-		-258 B	-0-		18360	3	199	9	Y	181	125	1	10	8	193
11	18210 X	18003	-0-		-207 B	-0-		17793	3	210	9	Y	191	120	1	4	8	260

TYPHOON 42 FEE			WELL #:		2H		RRCID -> 274166		COMPL. DATE 11/11/2013				TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9698 - 14250			
06	41310 X	39300	-0-		-2010 B	-0-		37438	3	242	4	Y	1473	1666	0	9	8	90
07	DLQ G-10	40178	-0-		40178 B	40178		38398	3	192	4	Y	1444	1221	0	5	8	308
08	78942 X	38764	-0-		-40178 B	-0-		37014	3	346	4	Y	1276	1313	0	19	8	252
09	40500 X	37504	-0-		-2996 B	-0-		35769	3	129	4	Y	1460	1491	0	9	8	212
10	41292 X	38586	-0-		-2706 B	-0-		36913	3	70	4	Y	1457	1391	0	15	8	263
11	39300 X	37524	-0-		-1776 B	-0-		35871	3	1653	9	Y	1503	1584	0	9	8	173

SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:		4H		RRCID -> 275795		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9820 - 14215			
06	28860 X	16209	-0-		-12651 B	-0-		14680	3	1529	9	Y	1390	1419	0	13	8	109
07	DLQ G-10	30470	-0-		30470 B	30470		28087	3	2383	9	Y	2166	2105	0	13	8	157
08	62631 X	32161	-0-		-30470 B	-0-		29724	3	82	4	Y	2141	2135	0	36	8	127
09	29794 X	29794	-0-		-0- B	-0-		27392	3	2402	9	Y	2184	2159	0	19	8	133
10	30473 X	30301	-0-		-172 B	-0-		27886	3	11	4	Y	2185	2088	0	32	8	198
11	31110 X	29813	-0-		-1297 B	-0-		27615	3	2198	9	Y	1998	2031	0	20	8	145

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 352

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BARBARO 23 UNIT					//CONT.// WELL #:	31913 800 153438 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275855		CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2014					CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	32400 X	21129	-0-	-11271 B	-0-	19573 1538 9	3	18	4	Y	1398	1483	0	8	8	58		
07 DLQ G-10	21367	-0-	21367 B	21367	19971 1356 9	3	40	4	Y	1233	1171	0	5	8	115			
08	43219 X	21852	-0-	-21367 B	-0-	19908 1921 9	3	23	4	Y	1746	1659	0	14	8	188		
09	21390 X	19105	-0-	-2285 B	-0-	17700 19142 9	3	1405	9	Y	1277	1371	0	7	8	87		
10	22103 X	21034	-0-	-1069 B	-0-	1878 17685 9	3	14	4	Y	1707	1683	0	13	8	98		
11	21150 X	19503	-0-	-1647 B	-0-	1807 17685 9	3	11	4	Y	1643	1686	0	6	8	49		
BARBARO 23 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 275887	COMPL.	DATE 05/14/2014	TOTAL	DEPTH 10112	PERF. 9878	-	14510				
06	27720 X	18979	-0-	-8741 B	-0-	18198 759 9	3	22	4	Y	690	753	0	9	8	29		
07 DLQ G-10	19797	-0-	19797 B	19797	18906 843 9	3	48	4	Y	766	719	0	5	8	71			
08	39249 X	19452	-0-	-19797 B	-0-	18652 776 9	3	24	4	Y	705	685	0	16	8	75		
09	18990 X	18443	-0-	-547 B	-0-	17793 17788 9	3	650	9	Y	591	618	0	8	8	40		
10	19809 X	19502	-0-	-307 B	-0-	18698 788 9	3	16	4	Y	716	702	0	13	8	41		
11	19170 X	18076	-0-	-1094 B	-0-	17193 869 9	3	14	4	Y	790	801	0	6	8	24		
SEA HERO 13 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 275888	COMPL.	DATE 06/13/2014	TOTAL	DEPTH 10306	PERF.10398	-	17605				
06	47550 X	36488	-0-	-11062 B	-0-	34193 2295 9	3	2295	9	Y	2086	2118	0	13	8	158		
07 DLQ G-10	36198	-0-	36198 B	36198	34420 1778 9	3	1778	9	Y	1616	1631	0	8	8	135			
08	63495 X	27297	-0-	-36198 B	-0-	25788 1476 9	3	33	4	Y	1342	1262	0	33	8	182		
09	37831 X	37831	-0-	-0- B	-0-	35826 1986 9	3	19	4	Y	1805	1844	0	50	8	93		
10	36239 X	35671	-0-	-568 B	-0-	33650 2006 9	3	15	4	Y	1824	1728	0	127	8	62		
11	35070 X	33368	-0-	-1702 B	-0-	30936 1810 9	3	622	4	Y	1645	1603	0	75	8	29		
SUNDAY SILENCE 2 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 275960	COMPL.	DATE 07/14/2014	TOTAL	DEPTH 10133	PERF.10017	-	17063				
06	68970 X	52644	-0-	-16326 B	-0-	49497 2813 9	3	334	4	N	2557	2543	1	40	8	258		
07	71269 X	60258	-0-	-11011 B	-0-	56518 3623 9	3	117	4	N	3294	3252	1	14	8	286		
08	71269 X	48928	-0-	-22341 B	-0-	45855 2800 9	3	273	4	N	2545	2491	1	48	8	292		
09	64680 X	45130	-0-	-19550 B	-0-	42680 40691 9	3	2450	9	N	2227	2235	1	23	8	261		
10	60264 X	43141	-0-	-17123 B	-0-	2422 41376 9	3	28	4	N	2202	2059	1	34	8	370		
11	58320 X	43830	-0-	-14490 B	-0-	2443 41376 9	3	11	4	N	2221	2323	1	20	8	248		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
COUNT TURF 38 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE	1H	RRCID	->	276021	COMPL.	DATE	08/04/2014	TOTAL	DEPTH	9310	PERF. 9340 - 13730
06	30180 X	26081 -0-	-4099 B -0-	24729 3	1042 9	310	4	N	947	1292	1	5	8	205
07	30504 X	27255 -0-	-3249 B -0-	25904 3	1123 9	228	4	N	1021	912	1	4	8	310
08	30008 X	26582 -0-	-3426 B -0-	25137 3	1111 9	334	4	N	1010	1118	1	11	8	191
09	28170 X	24168 -0-	-4002 B -0-	19989 3	1010 9	3169	4	N	918	916	1	6	8	187
10	28520 X	26005 -0-	-2515 B -0-	23436 3	1114 9	1455	4	N	1013	920	1	6	8	274
11	26370 X	24162 -0-	-2208 B -0-	22268 3	1059 9	835	4	N	963	930	1	2	8	305
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135														
06	67260 X	64346 -0-	-2914 B -0-	55367 3	7649 9	1330	4	Y	6954	6842	0	47	8	216
07	DLQ G-10	67429 -0-	67429 B 67429	59473 3	7212 9	744	4	Y	6556	6636	0	24	8	112
08	132269 X	64840 -0-	-67429 B -0-	57389 3	7180 9	271	4	Y	6527	5645	0	656	1	255
09	64350 X	59893 -0-	-4457 B -0-	52649 3	6728 9	516	4	Y	6116	6099	1	43	8	229
10	67425 X	58013 -0-	-9412 B -0-	51588 3	6190 9	235	4	Y	5627	5613	1	68	8	175
11	65250 X	56023 -0-	-9227 B -0-	50282 3	5727 9	14	4	Y	5206	5234	1	43	8	104
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 10209 - 20044														
06	85920 X	72343 -0-	-13577 B -0-	67912 3	3405 9	1026	4	N	3095	2786	1	23	8	576
07	85188 X	73315 -0-	-11873 B -0-	69334 3	3315 9	666	4	N	3014	3378	1	12	8	200
08	81003 X	71551 -0-	-9452 B -0-	67068 3	3419 9	1064	4	N	3108	2668	1	41	8	599
09	78390 X	67305 -0-	-11085 B -0-	63629 3	3334 9	342	4	N	3031	3188	1	24	8	418
10	79298 X	66320 -0-	-12978 B -0-	62944 3	3210 9	166	4	N	2918	2764	1	37	8	535
11	72330 X	62527 -0-	-9803 B -0-	59451 3	59451 3	3076	9	N	2796	2993	1	23	8	315
CITATION 32 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 10038 - 14460														
06	44640 X	40382 -0-	-4258 B -0-	38514 3	39527 3	1868	9	Y	1698	1952	0	12	8	104
07	DLQ G-10	41195 -0-	41195 B 41195	39527 3	38052 3	1668	9	Y	1516	1290	0	7	8	323
08	80729 X	39534 -0-	-41195 B -0-	38052 3	36812 3	1482	9	Y	1347	1381	0	24	8	265
09	39960 X	38495 -0-	-1465 B -0-	36812 3	37355 3	1683	9	Y	1530	1562	0	11	8	222
10	41292 X	39104 -0-	-2188 B -0-	37355 3	36739 3	1749	9	Y	1590	1505	0	20	8	287
11	39960 X	38652 -0-	-1308 B -0-	36739 3	36739 3	1913	9	Y	1739	1813	0	13	8	200

FORD, WEST (WOLFCAMP)																
CIMAREX ENERGY CO.																
LORD MURPHY 10 STATE																
WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
06	40200 X	35634	-0-	-4566 B	-0-	33951 3	40 4	N	1494	1673 1	63 8	354				
07	40269 X	35971	-0-	-4298 B	-0-	1643 9	47 4	N	1444	1482 1	34 8	282				
08	38595 X	35062	-0-	-3533 B	-0-	34336 3	80 4	N	1540	1491 1	124 8	207				
09	36450 X	33488	-0-	-2962 B	-0-	1588 9	105 4	N	1383	1304 1	60 8	226				
10	37355 X	34722	-0-	-2633 B	-0-	33288 3	55 4	N	1358	1478 1	12 8	94				
11	35640 X	23748	-0-	-11892 B	-0-	1694 9	59 4	N	978	560 1	32 8	480				
						31862 3										
						1521 9										
						33173 3										
						1494 9										
						22613 3										
						1076 9										
BARBARO 23 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430																
06	27120 X	20525	-0-	-6595 B	-0-	19784 3	24 4	Y	652	712 0	8 8	27				
07	DLQ G-10	20767	-0-	20767 B	20767	717 9	53 4	Y	703	661 0	4 8	65				
08	40320 X	19553	-0-	-20767 B	-0-	19941 3	28 4	Y	707	685 0	12 8	75				
09	21450 X	19314	-0-	-2136 B	-0-	773 9	668 9	Y	607	635 0	6 8	41				
10	21886 X	20102	-0-	-1784 B	-0-	18747 3	20 4	Y	702	692 0	11 8	40				
11	20520 X	18973	-0-	-1547 B	-0-	778 9	16 4	Y	774	790 0	1 8	23				
						18646 3										
						19310 3										
						772 9										
						18106 3										
						851 9										
BARBARO 23 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625																
06	37290 X	19324	-0-	-17966 B	-0-	18453 3	25 4	Y	769	833 0		32				
07	DLQ G-10	18552	-0-	18552 B	18552	846 9	53 4	Y	703	666 0	4 8	65				
08	37111 X	18559	-0-	-18552 B	-0-	17726 3	23 4	Y	709	697 0		77				
09	19710 X	16891	-0-	-2819 B	-0-	773 9	740 9	Y	673	704 0		46				
10	20243 X	16864	-0-	-3379 B	-0-	17756 3	16 4	Y	751	754 0		43				
11	19320 X	17404	-0-	-1916 B	-0-	780 9	13 4	Y	861	878 0		26				
						16151 3										
						16022 3										
						826 9										
						16444 3										
						947 9										
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6																
WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800																
06	15060 X	7938	-0-	-7122 B	-0-	7860 3	78 9	N	71	1 8		242				
07	15562 X	9141	-0-	-6421 B	-0-	9078 3	63 9	N	57	186 1		113				
08	8614 X	8614	-0-	-0- B	-0-	8546 3	68 9	N	62	4 8		171				
09	7950 X	4572	-0-	-3378 B	-0-	4538 3	34 9	N	31	1 8		201				
10	9145 X	5322	-0-	-3823 B	-0-	5264 3	58 9	N	53	189 1	2 8	63				
11	8850 X	5154	-0-	-3696 B	-0-	5096 3	58 9	N	53			116				
NEEDLES 39 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640																
06	89970 X	71256	-0-	-18714 B	-0-	67945 3	3311 9	N	3010	3246 1	23 8	310				
07	83421 X	72169	-0-	-11252 B	-0-	68753 3	3416 9	N	3105	3199 1	12 8	204				
08	82367 X	69184	-0-	-13183 B	-0-	65896 3	3288 9	N	2989	2968 1	41 8	184				
09	76500 X	66092	-0-	-10408 B	-0-	62866 3	3226 9	N	2933	2887 1	21 8	209				
10	76694 X	66952	-0-	-9742 B	-0-	63722 3	3230 9	N	2936	2901 1	35 8	209				
11	71250 X	63640	-0-	-7610 B	-0-	60457 3	3183 9	N	2894	2748 1	20 8	335				

FORD, WEST (WOLFCAMP)					//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.					//CONT.//	153438												
SILVER CHARM 1 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 276891				COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	57720 X	49773	-0-	-7947 B	-0-		46628	3	134	4	N	2737	2986	1	27	8	151	
							3011	9										
07	57226 X	51956	-0-	-5270 B	-0-		48777	3	3179	9	N	2890	2738	1	14	8	289	
08	54870 X	49304	-0-	-5566 B	-0-		46218	3	88	4	N	2725	2689	1	54	8	271	
							2998	9										
09	50880 X	45760	-0-	-5120 B	-0-		43081	3	2679	9	N	2435	2327	1	25	8	354	
10	52576 X	43462	-0-	-9114 B	-0-		41194	3	2268	9	N	2062	2121	1	41	8	254	
11	50280 X	40306	-0-	-9974 B	-0-		38078	3	2	4	N	2024	2042	1	24	8	212	
							2226	9										
STREET SENSE 40 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 277113				COMPL. DATE 11/11/2014				TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780			
06	93120 X	79207	-0-	-13913 B	-0-		73755	3	400	4	N	4593	4826	1	40	8	402	
							5052	9										
07	93837 X	80171	-0-	-13666 B	-0-		74923	3	397	4	N	4410	4489	1	22	8	301	
							4851	9										
08	88877 X	77863	-0-	-11014 B	-0-		72108	3	836	4	N	4472	4071	1	80	8	622	
							4919	9										
09	83190 X	73285	-0-	-9905 B	-0-		67639	3	1059	4	N	4170	3990	1	38	8	764	
							4587	9										
10	84971 X	75365	-0-	-9606 B	-0-		69849	3	684	4	N	4393	4583	1	69	8	505	
							4832	9										
11	79200 X	71344	-0-	-7856 B	-0-		66959	3	94	4	N	3901	4096	1	33	8	277	
							4291	9										
HIND00 2 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 277137				COMPL. DATE 07/24/2015				TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265			
06	77400 X	66476	-0-	-10924 B	-0-		63795	3	731	4	N	1773	1484	1	11	8	441	
							1950	9										
07	76570 X	67610	-0-	-8960 B	-0-		65203	3	427	4	N	1800	1608	1	6	8	627	
							1980	9										
08	74493 X	65401	-0-	-9092 B	-0-		62554	3	943	4	N	1731	2041	1	25	8	292	
							1904	9										
09	70500 X	61900	-0-	-8600 B	-0-		58899	3	1150	4	N	1683	1793	1	11	8	171	
							1851	9										
10	71672 X	61659	-0-	-10013 B	-0-		59542	3	221	4	N	1724	1658	1	21	8	216	
							1896	9										
11	66480 X	58631	-0-	-7849 B	-0-		56851	3	5	4	N	1614	1483	1	11	8	336	
							1775	9										
APOLLO 48 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 277138				COMPL. DATE 12/28/2014				TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285			
06	59820 X	50917	-0-	-8903 B	-0-		49197	3	1720	9	N	1564	1710	1	16	8	188	
07	59241 X	52678	-0-	-6563 B	-0-		50819	3	1859	9	N	1690	1629	1	6	8	243	
08	58993 X	50967	-0-	-8026 B	-0-		49104	3	59	4	N	1640	1676	1	23	8	184	
							1804	9										
09	55050 X	47636	-0-	-7414 B	-0-		45805	3	57	4	N	1613	1614	1	10	8	173	
							1774	9										
10	55211 X	47942	-0-	-7269 B	-0-		46141	3	1801	9	N	1637	1610	1	19	8	181	
11	50970 X	45826	-0-	-5144 B	-0-		44139	3	1687	9	N	1534	1537	1	10	8	168	

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
WHISKERY 40 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	58860 X	47275	-0-	-11585 B	-0-	42167	3	5108	9	N	4644	4610	1	34	8
07	57381 X	51016	-0-	-6365 B	-0-	45665	3	94	4	N	4779	4671	1	18	8
08	57381 X	47997	-0-	-9384 B	-0-	5257	9	76	4	N	4283	4299	1	65	8
09	52590 X	46022	-0-	-6568 B	-0-	43210	3	4748	9	N	4316	4281	1	32	8
10	52142 X	40627	-0-	-11515 B	-0-	4711	9	1	4	N	3898	3828	1	51	8
11	49380 X	42736	-0-	-6644 B	-0-	41274	3	38444	3	N	3901	3873	1	31	8
						4288	9	4291	9						
SUNNY'S HALO 40 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695															
06	68070 X	66074	-0-	-1996 B	-0-	59690	3	431	4	Y	5412	5399	0	56	8
07	DLQ G-10	61527	-0-	61527 B	61527	5953	9	554	4	Y	5007	4999	0	16	8
08	119396 X	57869	-0-	-61527 B	-0-	55465	3	441	4	Y	2479	2451	0	55	8
09	68940 X	52882	-0-	-16058 B	-0-	5508	9	1479	4	Y	2767	2709	0	40	8
10	71238 X	48373	-0-	-22865 B	-0-	54701	3	467	4	Y	4083	3811	0	104	8
11	66060 X	49778	-0-	-16282 B	-0-	2727	9	174	4	Y	4668	4631	0	36	8
						48359	3								
						3044	9								
						4491	9								
						44469	3								
						5135	9								
FERDINAND 27 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245															
06	40020 X	33012	-0-	-7008 B	-0-	30552	3	6	4	N	2231	2394	1	12	8
07	36270 X	33491	-0-	-2779 B	-0-	2454	9	52	4	N	2174	2049	1	7	8
08	35650 X	32996	-0-	-2654 B	-0-	31048	3	2407	9	N	2188	2230	1	27	8
09	34500 X	31536	-0-	-2964 B	-0-	2391	9	2240	9	N	2036	2061	1	12	8
10	34813 X	32243	-0-	-2570 B	-0-	29296	3	2345	9	N	2132	2063	1	22	8
11	33000 X	30557	-0-	-2443 B	-0-	29898	3	2201	9	N	2001	1886	1	12	8
						28356	3								
THUNDER GULCH 15 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490															
06	20010 X	17735	-0-	-2275 B	-0-	15360	3	2375	9	N	2159	2201	1	17	8
07	20677 X	17686	-0-	-2991 B	-0-	15143	3	20	4	N	2294	2277	1	9	8
08	20677 X	16244	-0-	-4433 B	-0-	2523	9	2286	9	N	2078	2065	1	18	8
09	18900 X	17308	-0-	-1592 B	-0-	13958	3	2541	9	N	2310	2226	1	43	8
10	18414 X	16787	-0-	-1627 B	-0-	14767	3	1	4	N	2307	2290	1	51	8
11	17730 X	16249	-0-	-1481 B	-0-	14248	3	2444	9	N	2222	2208	1	18	8
						2538	9								
						13805	3								
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085															
06	61380 X	57126	-0-	-4254 B	-0-	50085	3	847	4	N	5631	5655	1	59	8
07	61938 X	59997	-0-	-1941 B	-0-	6194	9	485	4	N	5179	5174	1	30	8
08	61938 X	51171	-0-	-10767 B	-0-	53815	3	941	4	N	4924	4650	1	130	8
09	57810 X	50588	-0-	-7222 B	-0-	5697	9	1740	4	N	4500	4571	1	54	8
10	59985 X	52327	-0-	-7658 B	-0-	44814	3	1020	4	N	4874	4751	1	81	8
11	58050 X	49659	-0-	-8391 B	-0-	5416	9	220	4	N	4453	4440	1	52	8
						43898	3								
						4950	9								
						45946	3								
						5361	9								
						44541	3								
						4898	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)					//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.					//CONT.//	153438												
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT					WELL #:	1H	RRCID	-> 277890	COMPL.	DATE 02/21/2015	TOTAL	DEPTH 10157	PERF.	9948	- 19895			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	104580 X	85458	-0-	-19122	B	-0-		81706	3	432	4	N	3018	3021	1	34	8	187
								3320	9									
07	104904 X	85940	-0-	-18964	B	-0-		82038	3	373	4	N	3208	3117	1	18	8	260
								3529	9									
08	99758 X	82797	-0-	-16961	B	-0-		78829	3	933	4	N	2759	2716	1	66	8	237
								3035	9									
09	93150 X	78082	-0-	-15068	B	-0-		74390	3	326	4	N	3060	3010	1	30	8	257
								3366	9									
10	92070 X	78658	-0-	-13412	B	-0-		75362	3	3296	9	N	2996	2932	1	53	8	268
11	85470 X	74159	-0-	-11311	B	-0-		71565	3	2594	9	N	2358	2364	1	30	8	232
HOOP JR 9 UNIT					WELL #:	1H	RRCID	-> 277891	COMPL.	DATE 04/07/2015	TOTAL	DEPTH 9744	PERF.	9697	- 19770			
06	149490 X	131355	-0-	-18135	B	-0-		122426	3	585	4	N	7585	7830	1	35	8	228
								8344	9									
07	150567 X	128286	-0-	-22281	B	-0-		122216	3	570	4	N	5000	4845	1	17	8	366
								5500	9									
08	144615 X	124336	-0-	-20279	B	-0-		117890	3	1378	4	N	4607	4510	1	61	8	402
								5068	9									
09	139950 X	117012	-0-	-22938	B	-0-		111591	3	605	4	N	4378	4077	1	29	8	674
								4816	9									
10	142476 X	116436	-0-	-26040	B	-0-		111799	3	4637	9	N	4215	4422	1	51	8	416
11	131370 X	110899	-0-	-20471	B	-0-		106552	3	4347	9	N	3952	3898	1	29	8	441
PREWIT OMAHA 26 UNIT					WELL #:	1H	RRCID	-> 277892	COMPL.	DATE 05/20/2015	TOTAL	DEPTH 10148	PERF.	10086	- 14645			
06	29820 X	20096	-0-	-9724	B	-0-		19039	3	1057	9	Y	961	979	0	12	8	82
07 DLQ G-10	21237	21237	-0-	-21237	B	21237		20282	3	955	9	Y	868	802	0	6	8	142
08	37874 X	16637	-0-	-21237	B	-0-		15817	3	820	9	Y	745	773	0	17	8	97
09	22650 X	21126	-0-	-1524	B	-0-		20294	3	832	9	Y	756	743	0	8	8	102
10	22499 X	22499	-0-	-0-	B	-0-		21683	3	816	9	Y	742	678	0	14	8	152
*11	20697 X	20697	-0-	-0-	B	-0-		19778	3	919	9	Y	835	874	0	7	8	106
STONE STREET 46 UNIT					WELL #:	3H	RRCID	-> 277894	COMPL.	DATE 04/21/2015	TOTAL	DEPTH 9801	PERF.	10712	- 20750			
06	98310 X	81441	-0-	-16869	B	-0-		77942	3	3499	9	N	3181	3192	1	25	8	230
07	93434 X	81911	-0-	-11523	B	-0-		78286	3	3625	9	N	3295	3032	1	13	8	480
08	93434 X	79310	-0-	-14124	B	-0-		75879	3	3431	9	N	3119	3209	1	49	8	341
09	87720 X	74634	-0-	-13086	B	-0-		71364	3	3270	9	N	2973	3143	1	24	8	147
10	87327 X	74607	-0-	-12720	B	-0-		71210	3	3397	9	N	3088	2948	1	40	8	247
11	81450 X	70465	-0-	-10985	B	-0-		67503	3	2962	9	N	2693	2781	1	23	8	136
VAGRANT 38 FEE					WELL #:	2H	RRCID	-> 277900	COMPL.	DATE 04/21/2015	TOTAL	DEPTH 9265	PERF.	9240	- 13700			
06	25230 X	21206	-0-	-4024	B	-0-		12	1	17664	3	Y	3111	3423	1	25	8	575
								108	4	3422	9							
07 DLQ G-10	23487	23487	-0-	23487	B	23487		9	1	19788	3	Y	3249	3252	1	13	8	559
								116	4	3574	9							
08	45287 X	21800	-0-	-23487	B	-0-		8	1	18137	3	Y	3225	2873	1	46	8	865
								107	4	3548	9							
09	24450 X	21202	-0-	-3248	B	-0-		8	1	17738	3	Y	3085	3150	1	23	8	777
								62	4	3394	9							
10	23498 X	21953	-0-	-1545	B	-0-		18	1	18716	3	Y	2926	3101	1	37	8	565
								3219	9									
11	22740 X	21105	-0-	-1635	B	-0-		17	1	17711	3	Y	3070	3027	1	23	8	585
								3377	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438												
SEA HERO 13 STATE UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 278147		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 10392		PERF.10687 - 17885				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60630 X	52743	-0-		-7887 B		-0-	50346	3	2397	9	Y	2179	2334	0	21	8	164
07	DLQ G-10	51586	-0-		51586 B	51586		49286	3	2300	9	Y	2091	2070	0	10	8	175
08	87184 X	35598	-0-		-51586 B		-0-	33710	3	43	4	Y	1677	1580	0	45	8	227
								1845	9									
09	50550 X	48836	-0-		-1714 B		-0-	46443	3	24	4	Y	2154	2196	0	75	8	110
								2369	9									
10	52235 X	46363	-0-		-5872 B		-0-	43622	3	20	4	Y	2474	2311	0	190	8	83
								2721	9									
11	50550 X	44313	-0-		-6237 B		-0-	41147	3	827	4	Y	2126	2058	0	114	8	37
								2339	9									
LEONATUS 11 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 278210		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 10075		PERF.10129 - 19895				
06	109650 X	87460	-0-		-22190 B		-0-	81479	3	2959	4	N	2747	2768	1	21	8	145
								3022	9									
07	104129 X	87430	-0-		-16699 B		-0-	83220	3	1267	4	N	2675	2661	1	11	8	148
								2943	9									
08	104129 X	85194	-0-		-18935 B		-0-	80202	3	2143	4	N	2590	2529	1	39	8	170
								2849	9									
09	96060 X	79257	-0-		-16803 B		-0-	75081	3	1474	4	N	2456	2400	1	20	8	206
								2702	9									
10	95449 X	75638	-0-		-19811 B		-0-	72876	3	225	4	N	2306	2266	1	31	8	215
								2537	9									
11	87450 X	75566	-0-		-11884 B		-0-	72655	3	199	4	N	2465	2404	1	19	8	257
								2712	9									
FORWARD PASS 25 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 278211		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 10217		PERF.10066 - 14578				
06	29490 X	25041	-0-		-4449 B		-0-	23646	3	1395	9	N	1268	1334	1	13	8	250
07	28737 X	25527	-0-		-3210 B		-0-	24414	3	1113	9	N	1012	975	1	6	8	281
08	26257 X	25249	-0-		-1008 B		-0-	24052	3	1197	9	N	1088	1062	1	21	8	286
09	25410 X	24317	-0-		-1093 B		-0-	23211	3	1106	9	N	1005	1081	1	10	8	200
10	25885 X	24683	-0-		-1202 B		-0-	23461	3	1222	9	N	1111	1095	1	14	8	202
11	25050 X	22507	-0-		-2543 B		-0-	21399	3	1108	9	N	1007	986	1	8	8	215
PREWIT OMAHA 26 UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 278212		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10173 - 14814				
06	43290 X	26122	-0-		-17168 B		-0-	24563	3	1559	9	Y	1417	1424	0	13	8	121
07	DLQ G-10	25049	-0-		25049 B	25049		23859	3	1190	9	Y	1082	1019	0	7	8	177
08	45792 X	20743	-0-		-25049 B		-0-	19739	3	1004	9	Y	913	951	0	21	8	118
09	28920 X	27202	-0-		-1718 B		-0-	26188	3	1014	9	Y	922	906	0	10	8	124
10	28114 X	28114	-0-		-0- B		-0-	26944	3	1170	9	Y	1064	954	0	15	8	219
*11	26506 X	26506	-0-		-0- B		-0-	25380	3	1126	9	Y	1024	1104	0	9	8	130
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 278217		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 9172		PERF. 9029 - 19270				
06	87720 X	71266	-0-		-16454 B		-0-	60716	1	450	8	N	9182	9088	1	63	8	178
								10100	9									
07	89473 X	89473	-0-		-0- B		-0-	75141	3	800	4	N	12302	12247	1	30	8	203
								13532	9									
08	85281 X	83816	-0-		-1465 B		-0-	70669	3	13147	9	N	11952	11872	1	123	8	160
09	76590 X	75072	-0-		-1518 B		-0-	63288	3	346	4	N	10398	10289	1	54	8	215
								11438	9									
10	89466 X	85696	-0-		-3770 B		-0-	69854	3	1859	4	N	12712	12472	1	84	8	371
								13983	9									
11	86580 X	78695	-0-		-7885 B		-0-	67233	3	110	4	N	10320	10302	1	46	8	343
								11352	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. PREWIT OMAHA 26 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	4H	RRCID ->	278260	COMPL.	DATE	06/12/2015	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.	10045	-	14597			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06	38250 X	28262	-0-	-9988 B	-0-					26155 3	2107 9	Y	1915	1950 0		15 8			164	
07	DLQ G-10	27542	-0-	27542 B	27542					25262 3	2280 9	Y	2073	1890 0		7 8			340	
08	51436 X	23894	-0-	-27542 B	-0-					21707 3	2187 9	Y	1988	2046 0		21 8			261	
09	35040 X	30605	-0-	-4435 B	-0-					28108 3	2497 9	Y	2270	2213 0		10 8			308	
10	29202 X	29076	-0-	-126 B	-0-					26864 3	2212 9	Y	2011	1887 0		15 8			417	
*11	31381 X	31381	-0-	-0- B	-0-					29130 3	2251 9	Y	2046	2194 0		9 8			260	
CAVALCADE 25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278261	COMPL.	DATE	06/29/2015	TOTAL	DEPTH	9127	PERF.	9039	-	19315			
06	80520 X	69288	-0-	-11232 B	-0-					55852 3 11633 9	1803 4	N	10575	10504 1		52 8			181	
07	80228 X	67674	-0-	-12554 B	-0-					56141 3 10964 9	569 4	N	9967	9918 1		27 8			203	
08	76384 X	62726	-0-	-13658 B	-0-					52176 3 10302 9	248 4	N	9365	9289 1		98 8			181	
09	69300 X	49761	-0-	-19539 B	-0-					40984 3 8572 9	205 4	N	7793	7752 1		32 8			190	
10	71610 X	54176	-0-	-17434 B	-0-					44754 3 9055 9	367 4	N	8232	8160 1		70 8			192	
11	69300 X	26365	-0-	-42935 B	-0-					20950 3 3936 9	1479 4	N	3578	3541 1		20 8			209	
MINE THAT BIRD 38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278780	COMPL.	DATE	10/04/2015	TOTAL	DEPTH	9053	PERF.	8944	-	16560			
06	93810 X	82474	-0-	-11336 B	-0-					72279 3	10195 9	N	9268	9197 1		63 8			248	
07	96596 X	82111	-0-	-14485 B	-0-					71491 3 9987 9	633 4	N	9079	9098 1		39 8			190	
08	93062 X	81868	-0-	-11194 B	-0-					70997 3 10013 9	858 4	N	9103	8891 1		120 8			282	
09	87780 X	80790	-0-	-6990 B	-0-					69863 3 9379 9	1548 4	N	8526	8565 1		59 8			184	
10	85219 X	79740	-0-	-5479 B	-0-					69555 3 9526 9	659 4	N	8660	8402 1		154 8			288	
11	82470 X	74117	-0-	-8353 B	-0-					65573 3 8459 9	85 4	N	7690	7757 1		76 8			145	
VENETIAN WAY 38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278878	COMPL.	DATE	10/05/2015	TOTAL	DEPTH	9046	PERF.	8889	-	16565			
06	84060 X	83133	-0-	-927 B	-0-					70876 3	12257 9	N	11143	10799 1		60 8			769	
07	86862 X	79873	-0-	-6989 B	-0-					70281 3 8984 9	608 4	N	8167	8669 1		30 8			237	
08	86862 X	70177	-0-	-16685 B	-0-					62159 3	8018 9	N	7289	7144 1		112 8			270	
09	83130 X	71429	-0-	-11701 B	-0-					63049 3 8320 9	60 4	N	7564	7355 1		58 8			421	
10	85901 X	70151	-0-	-15750 B	-0-					62010 3 8016 9	125 4	N	7287	7141 1		104 8			463	
11	83130 X	65161	-0-	-17969 B	-0-					58020 3	7141 9	N	6492	6361 1		56 8			538	
SMARTY JONES 42 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278969	COMPL.	DATE	11/24/2015	TOTAL	DEPTH	8731	PERF.	8640	-	16230			
06	80100 X	63815	-0-	-16285 B	-0-					58177 3 5360 9	278 4	N	4873	4843 1		47 8			134	
07	76229 X	62215	-0-	-14014 B	-0-					56638 3 5015 9	562 4	N	4559	4544 1		26 8			123	
08	76229 X	57208	-0-	-19021 B	-0-					51895 3 4798 9	515 4	N	4362	4249 1		99 8			137	
09	73770 X	48749	-0-	-25021 B	-0-					43908 3 3682 9	1159 4	N	3347	3244 1		37 8			203	
10	83789 X	83789	-0-	-0- B	-0-					76594 3 6200 9	995 4	N	5636	5601 0					238	
11	63810 X	58991	-0-	-4819 B	-0-					53907 3 5028 9	56 4	N	4571	4574 0		88 8			147	

FORD, WEST (WOLFCAMP)					//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.					//CONT.//	153438												
HIS EMINENCE 27 UNIT					WELL #:	1H	RRCID	-> 279045	COMPL.	DATE 06/17/2016	TOTAL	DEPTH	9062	PERF.	8903	- 19035		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	140520	X	126913	-0-	-13607 B	-0-	110325 3	16119 9	469	4	N	14654	14506 1	103	8		243	
07	142414	X	121857	-0-	-20557 B	-0-	105517 3	15236 9	1104	4	N	13851	13803 1	51	8		240	
08	142414	X	116242	-0-	-26172 B	-0-	99101 3	14513 9	2628	4	N	13194	13089 1	172	8		173	
09	132420	X	106362	-0-	-26058 B	-0-	92671 3	13451 9	240	4	N	12228	12017 1	82	8		302	
10	136834	X	107060	-0-	-29774 B	-0-	93410 3	13475 9	175	4	N	12250	12160 1	144	8		248	
11	126900	X	88476	-0-	-38424 B	-0-	77444 3	10762 9	270	4	N	9784	9735 1	68	8		229	
UNBRIDLED 36 A					WELL #:	3H	RRCID	-> 279580	COMPL.	DATE 08/12/2015	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9417	- 19885		
06	96870	X	80774	-0-	-16096 B	-0-	76591 3	3879 9	304	4	N	3526	3489 1	27	8		525	
07	100099	X	80052	-0-	-20047 B	-0-	76313 3	3658 9	81	4	N	3325	3143 1	15	8		692	
08	96348	X	79719	-0-	-16629 B	-0-	75263 3	3835 9	621	4	N	3486	3717 1	43	8		418	
09	86370	X	73324	-0-	-13046 B	-0-	69569 3	3563 9	192	4	N	3239	2814 1	11	8		832	
10	87916	X	73215	-0-	-14701 B	-0-	69586 3	3622 9	7	4	N	3293	3769 1	27	8		329	
11	80760	X	70229	-0-	-10531 B	-0-	66826 3		3403	9	N	3094	3026 1	30	8		367	
TYPHOON 42 A					WELL #:	4H	RRCID	-> 279581	COMPL.	DATE 08/19/2015	TOTAL	DEPTH	9642	PERF.	9568	- 19950		
06	128610	X	107688	-0-	-20922 B	-0-	101824 3	4886 9	978	4	N	4442	4640 1	36	8		577	
07	130107	X	108396	-0-	-21711 B	-0-	103058 3	4595 9	743	4	N	4177	4265 1	18	8		471	
08	127968	X	104541	-0-	-23427 B	-0-	98295 3	4913 9	1333	4	N	4466	4273 1	70	8		594	
09	117720	X	98023	-0-	-19697 B	-0-	93262 3	4356 9	405	4	N	3960	3906 1	29	8		619	
10	116622	X	97899	-0-	-18723 B	-0-	93274 3	4519 9	106	4	N	4108	3926 1	51	8		750	
11	107700	X	92584	-0-	-15116 B	-0-	88488 3		4096	9	N	3724	3967 1	31	8		476	
RIVA RIDGE 10 A					WELL #:	2H	RRCID	-> 280098	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9156	PERF.	9119	- 19450		
06	148200	X	80621	-0-	-67579 B	-0-	62567 3	15747 9	2307	4	N	14315	14220 0	67	8		745	
07	153140	X	147460	-0-	-5680 B	-0-	119010 3	26741 9	1709	4	N	24310	24749 0	72	8		234	
08	152830	X	136056	-0-	-16774 B	-0-	111162 3	21813 9	3081	4	N	19830	19407 0	247	8		410	
09	147900	X	146725	-0-	-1175 B	-0-	114969 3	28969 9	2787	4	N	26335	25849 0	132	8		764	
10	152830	X	131140	-0-	-21690 B	-0-	107676 3	22460 9	1004	4	N	20418	20473 0	209	8		500	
11	142710	X	138782	-0-	-3928 B	-0-	115258 3	22768 9	756	4	N	20698	20690 0	131	8		377	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
FLYING EBONY 19 STATE A				WELL #: 5H		RRCID -> 280146		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	170460 X	169694	-0-	-766 B	-0-	159050 3	5	4	N	9672	9769	1	50	8	734
07	180623 X	180623	-0-	-0- B	-0-	10639 9									
08	183199 X	183199	-0-	-0- B	-0-	169950 3	36	4	N	9670	10226	1	29	8	149
09	170690 X	170690	-0-	-0- B	-0-	10637 9									
10	180637 X	162928	-0-	-17709 B	-0-	173030 3	169	4	N	9091	8758	1	110	8	372
11	177300 X	147448	-0-	-29852 B	-0-	10000 9									
						161980 3	164	4	N	7769	7630	1	55	8	456
						8546 9									
						154369 3	239	4	N	7564	7237	1	85	8	698
						8320 9									
						139934 3	69	4	N	6768	6658	1	49	8	759
						7445 9									
JET PILOT 24 A				WELL #: 5H		RRCID -> 280233		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895			
06	122220 X	88992	-0-	-33228 B	-0-	83194 3	89	4	N	5190	5182	1	28	8	301
07	124496 X	93953	-0-	-30543 B	-0-	5709 9									
08	117273 X	89998	-0-	-27275 B	-0-	88177 3	5776	9	N	5251	5107	1	17	8	428
09	102840 X	83480	-0-	-19360 B	-0-	84397 3	5601	9	N	5092	5114	1	57	8	349
10	101959 X	82913	-0-	-19046 B	-0-	78126 3	85	4	N	4790	4637	1	28	8	474
11	90930 X	77158	-0-	-13772 B	-0-	5269 9									
						77573 3	65	4	N	4795	4712	1	49	8	508
						5275 9									
						72164 3	4994	9	N	4540	4695	1	29	8	324
FUNNY CIDE 32 A				WELL #: 2H		RRCID -> 280234		COMPL. DATE 01/30/2017				TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603			
06	158182 X	158182	-0-	-0- B	-0-	129077 3	4513	4	N	22356	22225	1	109	8	441
07	176264 X	176264	-0-	-0- B	-0-	24592 9									
08	168775 X	168775	-0-	-0- B	-0-	148147 3	2017	4	N	23727	23871	1	65	8	232
09	196204 X	196204	-0-	-0- B	-0-	26100 9									
10	146922 X	146922	-0-	-0- B	-0-	146413 3	2041	4	N	18474	17618	1	290	8	798
*11	174328 X	174328	-0-	-0- B	-0-	20321 9									
						165107 3	3484	4	N	25103	25347	1	160	8	394
						27613 9									
						128626 3	1570	4	N	15205	14732	1	222	8	645
						16726 9									
						148286 3	3417	4	N	20568	20656	1	141	8	416
						22625 9									
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 280423		COMPL. DATE 07/22/2016				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335			
06	84180 X	48361	-0-	-35819 B	-0-	41350 3	368	4	Y	6039	6004	0	81	8	94
07	DLQ G-10	54055	-0-	54055 B	54055	6643 9									
08	106286 X	52231	-0-	-54055 B	-0-	46739 3	507	4	Y	6190	6142	0	49	8	93
09	60630 X	43245	-0-	-17385 B	-0-	6809 9									
10	54064 X	4181	-0-	-49883 B	-0-	45039 3	419	4	Y	6157	5959	0	170	8	121
11	52320 X	-0-	-0-	-52320 B	-0-	6773 9									
						38187 3	1022	4	Y	3669	3634	0	67	8	89
						4036 9									
						3923 3	177	4	Y	74	95	0	68	8	-0-
						81 9									
									Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
SUNNY'S HALO 40 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
06	130247 X	130247	-0-	-0-	B	-0-	119138	3	713	4	Y	9451	9474	0	148
							10396	9							
07	DLQ G-10	122819	-0-	122819	B	122819	113550	3	1076	4	Y	7448	7444	0	113
							8193	9							
08	229550 X	106731	-0-	-122819	B	-0-	96717	3	858	4	Y	8324	8143	0	165
							9156	9							
09	132630 X	72858	-0-	-59772	B	-0-	62474	3	2080	4	Y	7549	7479	0	184
							8304	9							
10	137051 X	54577	-0-	-82474	B	-0-	48823	3	752	4	Y	4547	4362	0	262
							5002	9							
11	130260 X	72006	-0-	-58254	B	-0-	65787	3	247	4	Y	5429	5371	0	275
							5972	9							
SUNNY'S HALO 40 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350															
06	109148 X	109148	-0-	-0-	B	-0-	93674	3	534	4	Y	13582	13521	0	212
							14940	9							
07	DLQ G-10	106287	-0-	106287	B	106287	91665	3	825	4	Y	12543	12513	0	190
							13797	9							
08	201283 X	94996	-0-	-106287	B	-0-	83129	3	658	4	Y	10190	10003	0	202
							11209	9							
09	109140 X	88218	-0-	-20922	B	-0-	75841	3	2404	4	Y	9066	8963	0	221
							9973	9							
10	112778 X	84716	-0-	-28062	B	-0-	73275	3	787	4	Y	9685	9212	0	564
							10654	9							
11	109140 X	81280	-0-	-27860	B	-0-	72809	3	242	4	Y	7481	7606	0	379
							8229	9							
ANIMAL KINGDOM 44 A															
WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133															
06	197368 X	197368	-0-	-0-	B	-0-	145592	3	14468	4	N	33916	33997	0	558
							37308	9							
07	202648 X	202648	-0-	-0-	B	-0-	157831	3	8557	4	N	32964	32806	0	636
							36260	9							
08	196787 X	196787	-0-	-0-	B	-0-	144275	3	17162	4	N	32136	31555	0	913
							35350	9							
09	204472 X	204472	-0-	-0-	B	-0-	159877	3	11506	4	N	30081	30027	0	798
							33089	9							
10	202646 X	202646	-0-	-0-	B	-0-	160770	3	9046	4	N	29845	29650	0	717
							32830	9							
*11	187777 X	187777	-0-	-0-	B	-0-	151062	3	7465	4	N	26591	26830	0	328
							29250	9							
KINGMAN 45 STATE UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640															
06	109503 X	109503	-0-	-0-	B	-0-	95538	3	201	4	N	12513	12433	1	645
							13764	9							
07	113708 X	113708	-0-	-0-	B	-0-	99846	3	122	4	N	12491	12548	1	539
							13740	9							
08	108701 X	108701	-0-	-0-	B	-0-	94868	3	811	4	N	11838	11844	1	435
							13022	9							
09	100181 X	100181	-0-	-0-	B	-0-	88046	3	350	4	N	10714	10792	1	274
							11785	9							
10	99770 X	99770	-0-	-0-	B	-0-	88120	3	11650	9	N	10591	10270	1	458
*11	94372 X	94372	-0-	-0-	B	-0-	83544	3	10828	9	N	9844	9808	1	413

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438										
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:		2H	RRCID	-> 280859	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	118518	X	118518	-0-	-0- B	-0-	105198	3	1621	4	Y	10635	10476	0	81 8	330
							11699	9								
07	DLQ G-10		117701	-0-	117701 B	117701	105810	3	1416	4	Y	9523	9640	0	51 8	162
							10475	9								
08	229410	X	111709	-0-	-117701 B	-0-	101273	3	516	4	Y	9018	7758	0	901 1	350
							9920	9					171	8		
09	105780	X	101676	-0-	-4104 B	-0-	92240	3	982	4	Y	7685	7659	1	89 8	287
							8454	9								
10	109306	X	98014	-0-	-11292 B	-0-	89498	3	447	4	Y	7335	7253	1	142 8	227
							8069	9								
11	105780	X	93724	-0-	-12056 B	-0-	86306	3	27	4	Y	6719	6723	1	89 8	134
							7391	9								
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:		3H	RRCID	-> 280860	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155	
06	104127	X	104127	-0-	-0- B	-0-	88542	3	1993	4	Y	12356	12162	0	87 8	383
							13592	9								
07	DLQ G-10		104653	-0-	104653 B	104653	91001	3	1179	4	Y	11339	11485	0	44 8	193
							12473	9								
08	206117	X	101464	-0-	-104653 B	-0-	89027	3	430	4	Y	10915	9438	0	1096 1	426
							12007	9					148	8		
09	94406	X	94406	-0-	-0- B	-0-	82695	3	790	4	Y	9928	9919	1	62 8	373
							10921	9								
10	94891	X	90098	-0-	-4793 B	-0-	79632	3	327	4	Y	9217	9234	1	68 8	288
							10139	9								
11	91830	X	91107	-0-	-723 B	-0-	82243	3	18	4	Y	8042	8122	1	47 8	161
							8846	9								
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:		4H	RRCID	-> 280861	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461	
06	136398	X	136398	-0-	-0- B	-0-	123510	3	1771	4	Y	10106	9943	0	87 8	313
							11117	9								
07	DLQ G-10		133921	-0-	133921 B	133921	122766	3	1496	4	Y	8781	8913	0	31 8	150
							9659	9								
08	258293	X	124372	-0-	-133921 B	-0-	114812	3	544	4	Y	8196	7096	0	824 1	320
							9016	9					106	8		
09	125250	X	114037	-0-	-11213 B	-0-	105303	3	1037	4	Y	6997	7000	1	55 8	262
							7697	9								
10	129425	X	110046	-0-	-19379 B	-0-	102308	3	472	4	Y	6605	6575	1	87 8	205
							7266	9								
11	125250	X	106513	-0-	-18737 B	-0-	99537	3	28	4	Y	6316	6340	1	55 8	126
							6948	9								
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID	-> 281136	COMPL.	DATE 08/12/2016	TOTAL	DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575	
06	79200	X	8018	-0-	-71182 B	-0-	6521	3	511	4	N	896	1314	0	18 8	204
							986	9								
07	81840	X	3789	-0-	-78051 B	-0-	3422	3	367	9	Y	334	284	8		254
08	81840	X	15291	-0-	-66549 B	-0-	11441	3	108	4	Y	3402	2353	0	1188 8	115
							3742	9								
09	79200	X	17773	-0-	-61427 B	-0-	14107	3	276	4	Y	3082	2211	0	941 8	45
							3390	9								
10	81840	X	43152	-0-	-38688 B	-0-	35700	3	336	4	Y	6469	4835	0	1591 8	88
							7116	9								
*11	64778	X	64778	-0-	-0- B	-0-	56284	3	727	4	Y	7061	6956	0	3 8	190
							7767	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438												
VAGRANT 38 A				WELL #:		3H		RRCID -> 281249		COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 9920 - 20128		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	280371 X	280371	-0-	-0- B	-0-	233531	3	1179	4	Y	41510	41645	0	274	583	
						45661	9									
07	DLQ G-10	324480	-0-	324480 B	324480	272909	3	575	4	Y	46360	46073	0	150	720	
						50996	9									
08	661004 X	336524	-0-	-324480 B	-0-	282068	3	1436	4	Y	48200	47310	0	792	818	
						53020	9									
09	349469 X	349469	-0-	-0- B	-0-	296546	3	674	4	Y	47499	47210	0	317	790	
						52249	9									
10	338942 X	338942	-0-	-0- B	-0-	289091	3	296	4	Y	45050	44292	0	527	1021	
						49555	9									
*11	295730 X	295730	-0-	-0- B	-0-	255663	3	58	4	Y	36372	36011	0	253	1129	
						40009	9									
VAGRANT 38 B				WELL #:		4H		RRCID -> 281277		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 9247 - 19375		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TIM TAM 24 D				WELL #:		5H		RRCID -> 281508		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 10156		PERF. 10350 - 20501		
06	183253 X	183253	-0-	-0- B	-0-	76	1	167196	3	Y	14506	14568	0	102	299	
						24	4	15957	9							
07	245362 X	245362	-0-	-0- B	-0-	89	1	222898	3	Y	20272	20042	0	74	455	
						76	4	22299	9							
08	161608 X	161608	-0-	-0- B	-0-	71	1	142027	3	Y	17439	17273	0	233	388	
						327	4	19183	9							
09	132053 X	132053	-0-	-0- B	-0-	50	1	117564	3	Y	11746	11799	0	90	245	
						1518	4	12921	9							
10	102891 X	102891	-0-	-0- B	-0-	45	1	90510	3	Y	10609	10197	0	157	500	
						666	4	11670	9							
*11	151681 X	151681	-0-	-0- B	-0-	68	1	138750	3	Y	11540	11652	0	110	278	
						169	4	12694	9							
TIM TAM 24 B				WELL #:		3H		RRCID -> 281511		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 10107		PERF. 10330 - 20272		
06	210364 X	210364	-0-	-0- B	-0-	83	1	187027	3	Y	21116	21196	0	149	436	
						26	4	23228	9							
07	244866 X	244866	-0-	-0- B	-0-	82	1	217225	3	Y	24990	24774	0	91	561	
						70	4	27489	9							
08	240595 X	240595	-0-	-0- B	-0-	110	1	220299	3	Y	17890	17813	0	240	398	
						507	4	19679	9							
09	152165 X	152165	-0-	-0- B	-0-	86	1	135782	3	Y	12422	12465	0	96	259	
						2633	4	13664	9							
10	129450 X	129450	-0-	-0- B	-0-	69	1	118921	3	Y	8586	8313	0	127	405	
						1015	4	9445	9							
*11	158795 X	158795	-0-	-0- B	-0-	97	1	148554	3	Y	9002	9104	0	86	217	
						242	4	9902	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 E				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				RRCID -> 281512		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL		DEPTH 10408		PERF.10830		- 20832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	254596 X	254596	-0-	-0-	B	-0-	-0-	108	1	238915	3	Y	14126	14169	0	99	8	291
								34	4	15539	9							
07	243366 X	243366	-0-	-0-	B	-0-	-0-	94	1	231235	3	Y	10870	10877	0	40	8	244
								80	4	11957	9							
08	232822 X	232822	-0-	-0-	B	-0-	-0-	126	1	220700	3	Y	10375	10249	0	139	8	231
								583	4	11413	9							
09	153540 X	132459	-0-	-21081	B	-0-	-0-	93	1	121954	3	Y	6890	6924	0	53	8	144
								2833	4	7579	9							
10	158658 X	97979	-0-	-60679	B	-0-	-0-	78	1	89953	3	Y	6185	5946	0	92	8	291
								1144	4	6804	9							
*11	175278 X	175278	-0-	-0-	B	-0-	-0-	94	1	166136	3	Y	8012	8034	0	76	8	193
								235	4	8813	9							
TIM TAM 24 A				WELL #:		2H	RRCID -> 281513	COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL		DEPTH 10293		PERF.10700		- 20610		
06	182527 X	182527	-0-	-0-	B	-0-	-0-	71	1	168890	3	Y	12313	12373	0	87	8	254
								22	4	13544	9							
07	212412 X	212412	-0-	-0-	B	-0-	-0-	86	1	203359	3	Y	8085	8128	0	30	8	181
								73	4	8894	9							
08	102004 X	102004	-0-	-0-	B	-0-	-0-	59	1	96495	3	Y	4707	4720	0	63	8	105
								272	4	5178	9							
09	141605 X	141605	-0-	-0-	B	-0-	-0-	84	1	132528	3	Y	5838	5776	0	45	8	122
								2571	4	6422	9							
10	131801 X	131801	-0-	-0-	B	-0-	-0-	58	1	123193	3	Y	6998	6686	0	104	8	330
								852	4	7698	9							
*11	184486 X	184486	-0-	-0-	B	-0-	-0-	102	1	172167	3	Y	10876	10840	0	104	8	262
								253	4	11964	9							
TIM TAM 24 C				WELL #:		4H	RRCID -> 281561	COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL		DEPTH 10364		PERF.11030		- 20647		
06	260767 X	260767	-0-	-0-	B	-0-	-0-	108	1	242880	3	Y	16132	15986	0	113	8	333
								34	4	17745	9							
07	263791 X	263791	-0-	-0-	B	-0-	-0-	107	1	246653	3	Y	15399	15331	0	56	8	345
								92	4	16939	9							
08	190011 X	190011	-0-	-0-	B	-0-	-0-	96	1	179604	3	Y	8972	8997	0	120	8	200
								442	4	9869	9							
09	171421 X	171421	-0-	-0-	B	-0-	-0-	107	1	158633	3	Y	8569	8524	0	66	8	179
								3255	4	9426	9							
10	158658 X	110368	-0-	-48290	B	-0-	-0-	69	1	102526	3	Y	6152	5950	0	91	8	290
								1006	4	6767	9							
*11	160071 X	160071	-0-	-0-	B	-0-	-0-	88	1	151323	3	Y	7673	7705	0	73	8	185
								220	4	8440	9							
LORD MURPHY 10 STATE A				WELL #:		2H	RRCID -> 281863	COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL		DEPTH 8412		PERF. 8420		- 18700		
06	148941 X	148941	-0-	-0-	B	-0-	-0-	127119	3	271	4	N	19592	19695	1	56	8	438
								21551	9									
07	150379 X	150379	-0-	-0-	B	-0-	-0-	129306	3	791	4	N	18438	18201	1	31	8	644
								20282	9									
08	151813 X	151813	-0-	-0-	B	-0-	-0-	131547	3	1029	4	N	17488	17667	1	113	8	352
								19237	9									
09	137241 X	137241	-0-	-0-	B	-0-	-0-	120467	3	252	4	N	15020	14681	1	55	8	636
								16522	9									
10	131528 X	131528	-0-	-0-	B	-0-	-0-	116094	3	98	4	N	13942	13454	1	11	8	1113
								15336	9									
*11	85037 X	85037	-0-	-0-	B	-0-	-0-	74822	3	182	4	N	9121	9081	1	29	8	1124
								10033	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BADEN BADEN 7 STATE UNIT				//CONT.// WELL #:	31913 800 153438 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 282413	CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2017				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	166777 X	166777	-0-	-0- B	-0-	1368	1	137968	3	N	16663	16684	1	129	8	753
07	162735 X	162735	-0-	-0- B	-0-	9112	4	18329	9							
08	191869 X	191869	-0-	-0- B	-0-	1467	1	136360	3	N	15317	15424	1	87	8	559
09	189594 X	189594	-0-	-0- B	-0-	8059	4	16849	9							
10	194663 X	194663	-0-	-0- B	-0-	1429	1	160357	3	N	16345	16197	1	330	8	377
*11	167314 X	167314	-0-	-0- B	-0-	12103	4	17980	9							
						1415	1	161465	3	N	14561	14022	1	185	8	731
						10697	4	16017	9							
						1515	1	175920	3	N	13220	13311	1	199	8	441
						2686	4	14542	9							
						1079	1	118838	3	N	11148	10610	1	119	8	860
						35134	4	12263	9							
PAGODA STATE 57-13 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 282518	COMPL. DATE 04/12/2017				TOTAL DEPTH 11025	PERF. 11259		- 20983		
06	317885 X	145115	-0-	-172770 B	-0-	121481	3	730	4	N	20822	20713	1	45	8	368
07	141621 X	141621	-0-	-0- B	-0-	22904	9									
08	153239 X	153239	-0-	-0- B	-0-	120977	3	118	4	N	18660	18678	1			350
09	141871 X	141871	-0-	-0- B	-0-	20526	9									
10	154022 X	154022	-0-	-0- B	-0-	131806	3	441	4	N	19084	19034	1	43	8	357
*11	140643 X	140643	-0-	-0- B	-0-	20992	9									
						118851	3	3289	4	N	17937	17898	1	80	8	316
						19731	9									
						132861	3	422	4	N	18854	18923	0	42	8	205
						20739	9									
						121768	3	12	4	N	17148	16872	0	16	8	465
						18863	9									
PAGODA STATE 57-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282650	COMPL. DATE 04/11/2017				TOTAL DEPTH 10626	PERF. 10812		- 20404		
06	271175 X	133264	-0-	-137911 B	-0-	102211	3	614	4	N	27672	27510	1	42	8	489
07	116776 X	116776	-0-	-0- B	-0-	30439	9									
08	109709 X	99463	-0-	-10246 B	-0-	89243	3	87	4	N	24951	24973	1			467
09	106170 X	97581	-0-	-8589 B	-0-	27446	9									
10	109709 X	100151	-0-	-9558 B	-0-	76989	3	247	4	N	20206	20266	1	29	8	378
11	106170 X	89859	-0-	-16311 B	-0-	22227	9									
						72111	3	2058	4	N	21284	21216	1	72	8	374
						23412	9									
						76400	3	243	4	N	21371	21464	0	50	8	231
						23508	9									
						69399	3	7	4	N	18594	18305	0	16	8	504
						20453	9									
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282668	COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8108		- 18310		
06	209039 X	209039	-0-	-0- B	-0-	162972	3	2764	4	N	39366	39689	1	143	8	530
07	208513 X	208513	-0-	-0- B	-0-	43303	9									
08	215010 X	215010	-0-	-0- B	-0-	167560	3	1179	4	N	36158	35689	1	74	8	925
09	227548 X	227548	-0-	-0- B	-0-	39774	9									
10	219122 X	219122	-0-	-0- B	-0-	177611	3	2110	4	N	32081	31869	1	271	8	866
*11	217123 X	217123	-0-	-0- B	-0-	35289	9									
						189235	3	4700	4	N	30557	30830	1	128	8	465
						33613	9									
						185915	3	2554	4	N	27866	27735	1	239	8	357
						30653	9									
						189082	3	554	4	N	24988	24107	1	145	8	1093
						27487	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438														
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 282940		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH		8579		PERF. 8573 - 16170				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	78075 X	NO RPT	-0-	-0-	-78075	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	96813 X	NO RPT	-0-	-0-	-96813	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	93690 X	NO RPT	-0-	-0-	-93690	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 282941		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH		8573		PERF. 8758 - 16095				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	99025 X	NO RPT	-0-	-0-	-99025	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	122791 X	NO RPT	-0-	-0-	-122791	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	118830 X	NO RPT	-0-	-0-	-118830	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:		6H		RRCID -> 282942		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH		8734		PERF. 8850 - 16235				
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	46599 X	NO RPT	-0-	-0-	-46599	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	68789 X	NO RPT	-0-	-0-	-68789	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	66570 X	NO RPT	-0-	-0-	-66570	B	-0-						Y	NO RPT						-0-
COG OPERATING LLC				166150																
TRAIL BOSS				WELL #:		404H		RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH		10113		PERF.10330 - 13585				
06	8610 X	4473	-0-	-4137	B	-0-	600	1	3300	3	N	417	377	1						672
							114	4	459	9										
07	4833 X	4833	-0-	-0-	B	-0-	620	1	3658	3	N	367	743	1						296
							151	4	404	9										
08	4784 X	4784	-0-	-0-	B	-0-	610	1	3761	3	N	354								650
							24	4	389	9										
09	4709 X	4709	-0-	-0-	B	-0-	450	1	3950	3	N	281	357	1		574	5			-0-
							309	9												
10	4836 X	-0-	-0-	-4836	B	-0-					N	-0-								-0-
11	4680 X	3036	-0-	-1644	B	-0-	2546	3	300	4	N	173								173
							190	9												
AUGUSTUS STATE				WELL #:		1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH		10081		PERF.10275 - 14207				
06	10980 X	6437	-0-	-4543	B	-0-	3875	3	2363	4	N	181								498
							199	9												
07	11284 X	5659	-0-	-5625	B	-0-	416	3	5072	4	N	155	377	1						276
							171	9												
08	11284 X	7608	-0-	-3676	B	-0-	1243	3	6082	4	N	257								533
							283	9												
09	9780 X	4183	-0-	-5597	B	-0-	936	3	3115	4	N	120								653
							132	9												
10	11642 X	11642	-0-	-0-	B	-0-	4022	3	7360	4	N	236								889
							260	9												
11	7350 X	7182	-0-	-168	B	-0-	3999	3	3041	4	N	129	768	1						250
							142	9												

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SCHMITT STATE													//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 603H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
													RRCID -> 271789			COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 10726			PERF.10818 - 13850		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE									
06	3840 X	-0-	-0-	-3840 B	-0-					N	-0-													
07	4618 X	4618	-0-	-0- B	-0-	276	1	2818	3	N	685	4	8											
08	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	770	4	754	9															
09	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	312	1	3540	3	N	574	955	1	9	8									
10	4619 X	3004	-0-	-1615 B	-0-	462	4	631	9															
11	4800 X	3423	-0-	-1377 B	-0-	107	1	2040	3	N	530	553	1	37	8									
						100	4	583	9															
						349	1	2143	3	N	465	184	1	5	8									
						512	9																	
						123	1	2377	3	N	516	944	1	12	8									
						355	4	568	9															
ELBOW DOWN													WELL #: 801H			RRCID -> 272204			COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 10025		
06	5220 X	4258	-0-	-962 B	-0-	3014	3	976	4	Y	244	379	1											
07	4559 X	4559	-0-	-0- B	-0-	268	9																	
08	4606 X	4606	-0-	-0- B	-0-	4035	3	290	4	Y	213													
09	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	234	9																	
10	4696 X	4696	-0-	-0- B	-0-	3920	3	466	4	Y	200	372	1											
*11	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	220	9																	
						4383	3	16	4	Y	186													
						205	9																	
						4260	3	232	4	Y	185	369	1											
						204	9																	
						3850	3	446	4	Y	169													
						186	9																	
CHUTE BUSTER													WELL #: 604 H			RRCID -> 272209			COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 9831		
06	11660 X	11660	-0-	-0- B	-0-	8417	3	2685	4	Y	507	504	1											
07	13020 X	11210	-0-	-1810 B	-0-	558	9																	
08	13981 X	10858	-0-	-3123 B	-0-	10136	3	512	4	Y	511	499	1											
09	13530 X	11183	-0-	-2347 B	-0-	562	9																	
10	13981 X	11447	-0-	-2534 B	-0-	10077	3	227	4	Y	504	497	1											
11	11670 X	10981	-0-	-689 B	-0-	554	9																	
						10046	3	586	4	Y	501	494	1											
						551	9																	
						10531	3	346	4	Y	518	514	1											
						570	9																	
						10020	3	414	4	Y	497	506	0											
						547	9																	
GLENN													WELL #: 1SW			RRCID -> 272799			COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 4792		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT													
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT													
GLENN													WELL #: 2003H			RRCID -> 274159			COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 10543		
06	1590 X	888	-0-	-702 B	-0-	888	3			Y	-0-													
07	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			Y	-0-													
08	806 N	753	-0-	-53 B	-0-	746	3	7	9	Y	6	6	8											
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-													
10	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-													
*11	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1957	3	3	9	Y	3													

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
COG OPERATING LLC			//CONT.//		166150													
GRISSOM			WELL #:		1SW	RRCID -> 275716		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH		4834	PERF. 3360 - 4506					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

CARPENTER E UNIT				WELL #:	205H	RRCID -> 275861	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	9391	PERF.	9665	-	12835		
06	7080	X	4450	-0-	-2630 B	-0-	450	1	2781	3	N		627	795	1	7 8	125
							529	4	690	9							
07	7285	X	-0-	-0-	-7285 B	-0-					N		-0-				125
08	7657	X	-0-	-0-	-7657 B	-0-					N		-0-				125
09	7410	X	-0-	-0-	-7410 B	-0-					Y		-0-				125
*10	25006	X	25006	-0-	-0- B	-0-	905	1	21989	3	Y		1793	1683	0	185 8	50
							140	4	1972	9							
*11	20909	X	20909	-0-	-0- B	-0-	1000	1	18378	3	Y		868	892	0	8 8	18
							576	4	955	9							

CARPENTER F UNIT				WELL #:	224H	RRCID -> 277466	COMPL.	DATE 12/02/2014	TOTAL	DEPTH 10799	PERF.10770	- 14835						
06	63930	X	48704	-0-	-15226	B	-0-	43221 2225	3 9	3258	4	N	2023	2317	0	4	8	680
07	66061	X	48600	-0-	-17461	B	-0-	40526 2141	3 9	5933	4	N	1946	1774	1	15	8	837
08	66061	X	44020	-0-	-22041	B	-0-	42348	3	1672	9	N	1520	1852	1	15	8	490
09	90656	X	90656	-0-	-0-	B	-0-	84362 5794	3 9	500	4	N	5267	4846	1	22	8	889
10	58869	X	45923	-0-	-12946	B	-0-	43288 2255	3 9	380	4	N	2050	2262	1	13	8	664
11	48690	X	30302	-0-	-18388	B	-0-	28323 1342	3 9	637	4	N	1220	1323	1	4	8	557

ALDRIN STATE UNIT				WELL #: 2822H	RRCID -> 277814	COMPL. DATE 11/28/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10740	- 14628								
06	39624	X	39624	-0-	B	-0-	30597 2013	3	7014	4	Y	1830	1781	0	5	8	150
07	38715	X	38715	-0-	B	-0-	32778 2026	3	3911	4	Y	1842	1865	0	1	8	126
08	38130	X	35909	-0-	-2221 B	-0-	33136 1884	3	889	4	Y	1713	1751	0	8	8	80
09	37638	X	37638	-0-	-0- B	-0-	34666 1872	3	1100	4	Y	1702	1667	0	1	8	114
10	38130	X	34540	-0-	-3590 B	-0-	32596 1716	3	228	4	Y	1560	1626	1			48
11	36900	X	30445	-0-	-6455 B	-0-	24479 978	3	4988	4	Y	889	863	0	1	8	73

MITCHELL	STATE	UNIT	WELL #:	822H	RRCID ->	277893	COMPL.	DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	10515	PERF.	10678	-	14545
06	25590	X	24614	-0-	-976	B	-0-	22279	3	789	4	N	1405	1551	1	626
07	26443	X	25138	-0-	-1305	B	-0-	23068	3	510	4	N	1418	1328	1	716
08	26443	X	24628	-0-	-1815	B	-0-	22888	3	200	4	N	1400	1186	1	928
09	25590	X	23138	-0-	-2452	B	-0-	20717	3	1056	4	N	1241	1511	1	658
10	26443	X	21279	-0-	-5164	B	-0-	19045	3	1000	4	N	1122	948	1	832
11	24600	X	21623	-0-	-2977	B	-0-	17707	3	2603	4	N	1194	1357	1	669

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
TRAIL BOSS														
WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
06	46590 X	32486	-0-	-14104 B	-0-	900	1	29333	3	N	1170	1058	1	856
						966	4	1287	9					
07	48143 X	32940	-0-	-15203 B	-0-	915	1	29464	3	N	1168	1269	1	755
						1276	4	1285	9					
08	48143 X	31866	-0-	-16277 B	-0-	930	1	29011	3	N	1208	1085	1	878
						596	4	1329	9					
09	40740 X	23878	-0-	-16862 B	-0-	585	1	22281	3	N	825	558	1	1145
						104	4	908	9					
10	37510 X	32629	-0-	-4881 B	-0-	930	1	29383	3	N	1273	1467	1	951
						916	4	1400	9					
11	32490 X	31223	-0-	-1267 B	-0-	900	1	28027	3	N	1144	1436	1	659
						1038	4	1258	9					
SHEPARD STATE														
WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915														
06	133902 X	133902	-0-	-0- B	-0-	117070	3	6591	4	Y	9310	9339	1	769
						10241	9							
07	130199 X	130199	-0-	-0- B	-0-	116990	3	2385	4	Y	9840	9533	1	1059
						10824	9							
08	106319 X	106319	-0-	-0- B	-0-	96754	3	1071	4	Y	7722	8092	1	675
						8494	9							
09	108752 X	108752	-0-	-0- B	-0-	96460	3	3369	4	Y	8112	8021	1	748
						8923	9							
10	112492 X	112492	-0-	-0- B	-0-	45	1	87354	3	Y	7836	7831	0	753
						16473	4	8620	9					
*11	128718 X	128718	-0-	-0- B	-0-	103651	3	15080	4	Y	9079	9425	0	407
						9987	9							
ARMSTRONG STATE														
WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620														
06	39270 X	32870	-0-	-6400 B	-0-	27277	3	3761	4	Y	1665	1677	0	107
						1832	9							
07	35650 X	33396	-0-	-2254 B	-0-	30502	3	1025	4	Y	1699	1692	0	114
						1869	9							
08	35650 X	32032	-0-	-3618 B	-0-	30297	3	376	4	Y	1235	1230	0	116
						1359	9							
09	34500 X	30292	-0-	-4208 B	-0-	27693	3	1292	4	Y	1188	1221	0	83
						1307	9							
10	35650 X	15417	-0-	-20233 B	-0-	13546	3	1164	4	Y	643	674	0	52
						707	9							
11	32880 X	14376	-0-	-18504 B	-0-	12895	3	1057	4	Y	385	375	0	62
						424	9							
GLENN														
WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965														
06	53430 X	47735	-0-	-5695 B	-0-	40804	3	3775	4	Y	2869	2241	1	1146
						3156	9							
07	56389 X	48096	-0-	-8293 B	-0-	44089	3	859	4	Y	2862	3136	1	872
						3148	9							
08	54281 X	48146	-0-	-6135 B	-0-	43750	3	1486	4	Y	2645	2692	1	825
						2910	9							
09	52290 X	48220	-0-	-4070 B	-0-	44642	3	527	4	Y	2774	3063	1	536
						3051	9							
10	52080 X	43958	-0-	-8122 B	-0-	40763	3	655	4	Y	2309	1854	1	991
						2540	9							
11	47730 X	38826	-0-	-8904 B	-0-	35204	3	1322	4	Y	2091	2347	1	735
						2300	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN				//CONT.// //CONT.//		31913 800 166150		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
				WELL #:		823H		RRCID ->		278307		COMPL. DATE		06/10/2015		TOTAL DEPTH		9896 PERF.10060		- 14250			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	35130	X	21675	-0-		-13455 B		-0-		19672 1384 9	3	619	4	Y		1258	1488	1				760	
07	31651	X	26863	-0-		-4788 B		-0-		24936 1492 9	3	435	4	Y		1356	1483	1				633	
08	31651	X	30760	-0-		-891 B		-0-		28562 1829 9	3	369	4	Y		1663	1126	1				1170	
09	30630	X	27110	-0-		-3520 B		-0-		25520 26631 3	3	1590	9	Y		1445	1477	1				1138	
10	30535	X	29021	-0-		-1514 B		-0-		26631 1752 9	3	638	4	Y		1593	1668	1				1063	
11	29760	X	28242	-0-		-1518 B		-0-		24954 1634 9	3	1654	4	Y		1485	1680	1				868	
GRISSOM "A"						WELL #: 3022H		RRCID ->		278440		COMPL. DATE		07/16/2015		TOTAL DEPTH		10355 PERF.10502		- 14810			
06	53520	X	3627	-0-		-49893 B		-0-		3411	3	216	9	N		196	466	1				531	
07	55304	X	-0-	-0-		-55304 B		-0-						N		-0-						531	
08	55304	X	-0-	-0-		-55304 B		-0-						N		-0-	159	1				372	
09	52140	X	-0-	-0-		-52140 B		-0-						N		-0-						372	
10	49600	X	-0-	-0-		-49600 B		-0-						N		147	422	1	18	8		79	
11	3630	X	91	-0-		-3539 B		-0-		89	3	2	9	N		2	78	0	1	8		2	
CHUTE BUSTER						WELL #: 622H		RRCID ->		278888		COMPL. DATE		08/11/2015		TOTAL DEPTH		9843 PERF.10181		- 14372			
06	61710	X	50972	-0-		-10738 B		-0-		45735 2379 9	3	2858	4	Y		2163	2190	1				134	
07	50964	X	48713	-0-		-2251 B		-0-		44751 2130 9	3	1832	4	Y		1936	1902	1				168	
08	50964	X	45213	-0-		-5751 B		-0-		42229 2032 9	3	952	4	Y		1847	1828	1	1	8		186	
09	49320	X	42158	-0-		-7162 B		-0-		37962 1981 9	3	2215	4	Y		1801	1777	1				210	
10	50964	X	41053	-0-		-9911 B		-0-		37908 1901 9	3	1244	4	Y		1728	1731	1				207	
11	49320	X	37825	-0-		-11495 B		-0-		34588 1808 9	3	1429	4	Y		1644	1676	0				175	
PETOSKEY STATE						WELL #: 2021H		RRCID ->		278889		COMPL. DATE		10/02/2015		TOTAL DEPTH		9843 PERF. 9992		- 14584			
06	42630	X	32543	-0-		-10087 B		-0-		30450 1591 9	3	502	4	N		1446	1125	1	1	8		810	
07	43183	X	36316	-0-		-6867 B		-0-		33870 1701 9	3	745	4	N		1546	1467	1				889	
08	41013	X	30561	-0-		-10452 B		-0-		28857 1327 9	3	377	4	N		1206	939	1				1156	
09	38760	X	34081	-0-		-4679 B		-0-		32443 1526 9	3	112	4	N		1387	1304	1				1239	
10	37882	X	33874	-0-		-4008 B		-0-		30979 1522 9	3	1373	4	N		1384	919	1				1704	
11	35130	X	32235	-0-		-2895 B		-0-		30045 1438 9	3	752	4	N		1307	2221	1				790	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
GLENN														
WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	56010	X	47127	-0-	-8883 B	-0-	42897	3	1269	4	Y	2692	2404 1	930
07	48134	X	48134	-0-	-0- B	-0-	2961	9						
08	46593	X	20473	-0-	-26120 B	-0-	42638	3	2127	4	Y	3063	3301 1	692
09	45090	X	-0-	-0-	-45090 B	-0-	3369	9						
10	46593	X	-0-	-0-	-46593 B	-0-	18477	3	475	4	Y	1383	926 1	1149
11	45090	X	29900	-0-	-15190 B	-0-	1521	9						
							22931	3	4800	4	Y	1972	1546 1	1575
							2169	9						
DR STATE EAST														
WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465														
06	27330	X	20548	-0-	-6782 B	-0-	900	1	16853	3	N	2419	3128 1	916
07	27590	X	21007	-0-	-6583 B	-0-	134	4	2661	9				
08	24707	X	20302	-0-	-4405 B	-0-	930	1	17269	3	N	2507	2338 1	1085
09	22170	X	18957	-0-	-3213 B	-0-	50	4	2758	9				
10	22909	X	17737	-0-	-5172 B	-0-	930	1	16400	3	N	2560	2979 1	666
11	20550	X	17678	-0-	-2872 B	-0-	156	4	2816	9				
							900	1	11001	3	N	2305	2462 1	509
							4520	4	2536	9				
							860	1	13217	3	N	2127	1704 1	932
							1320	4	2340	9				
							900	1	14057	3	N	2143	2408 1	667
							364	4	2357	9				
AUGUSTUS STATE														
WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185														
06	101850	X	71292	-0-	-30558 B	-0-	66400	3	288	4	N	4185	3956 1	1151
07	98053	X	72382	-0-	-25671 B	-0-	4604	9						
08	90024	X	62704	-0-	-27320 B	-0-	65160	3	2688	4	N	4122	4747 1	526
09	84990	X	49333	-0-	-35657 B	-0-	4534	9						
10	73656	X	59304	-0-	-14352 B	-0-	57898	3	1071	4	N	3395	3022 1	895
11	71280	X	51704	-0-	-19576 B	-0-	3735	9						
							46529	3	2804	9	N	2549	2123 1	1321
							54506	3	1303	4	N	3177	3610 1	888
							3495	9						
							47540	3	1074	4	N	2809	2824 1	873
							3090	9						
SHEPARD STATE														
WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
SHEPARD STATE														
WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 222H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016		TOTAL DEPTH 10523		PERF.10743 - 14920					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	180060 X	149819	-0-	-30241 B	-0-	810	1 134294	3		Y	12622	12731	0	41	8	738	
07	186062 X	151469	-0-	-34593 B	-0-	831	4 13884	9									
08	186062 X	117042	-0-	-69020 B	-0-	870	1 134295	3		Y	12173	12251	0	62	8	598	
09	177990 X	64178	-0-	-113812 B	-0-	2914	4 13390	9									
10	176669 X	63527	-0-	-113142 B	-0-	510	1 105053	3		Y	9130	9520	0	103	8	105	
*11	149820 X	57585	-0-	-92235 B	-0-	1436	4 10043	9									
						535	1 55305	3		Y	7580	6134	0	635	8	916	
						8338	9										
						156	1 53191	3		Y	8946	8817	0	505	8	540	
						339	4 9841	9									
						152	1 46402	3		Y	9635	7394	0	2340	8	441	
						432	4 10599	9									
CARPENTER E UNIT				WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 9833 - 14120					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GRISSOM				WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10404 - 14615					
06	137490 X	75693	-0-	-61797 B	-0-	66030	3 5423	9	4240	4	N	4930	4573	1		1110	
07	142073 X	73257	-0-	-68816 B	-0-	65537	3 5092	9	2628	4	N	4629	4970	1	3	8	766
08	119381 X	63618	-0-	-55763 B	-0-	58360	3 4202	9	1056	4	N	3820	4158	1	1	8	427
09	93960 X	63271	-0-	-30689 B	-0-	57798	3 4071	9	1402	4	N	3701	2717	1		1411	
10	86707 X	59078	-0-	-27629 B	-0-	50822	3 3885	9	4371	4	N	3532	3282	1		1661	
11	75690 X	49464	-0-	-26226 B	-0-	39572	3 3458	9	6434	4	N	3144	3766	1		1039	
ARMSTRONG STATE				WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10592 - 14950					
06	111840 X	101961	-0-	-9879 B	-0-	91206	3 6614	9	4141	4	Y	6013	6118	0		389	
07	110050 X	97149	-0-	-12901 B	-0-	88931	3 6378	9	1840	4	Y	5798	5798	0	1	8	388
08	110050 X	73899	-0-	-36151 B	-0-	68774	3 4727	9	398	4	Y	4297	4275	0	10	8	400
09	106500 X	86394	-0-	-20106 B	-0-	80563	3 5262	9	569	4	Y	4784	4860	0		324	
10	110050 X	69265	-0-	-40785 B	-0-	63007	3 3127	9	3131	4	Y	2843	2941	0		226	
11	101970 X	48238	-0-	-53732 B	-0-	37733	3 2055	9	8450	4	Y	1868	1797	0	1	8	296

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM				//CONT.// 31913 800 166150 WELL #: 1823H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
						RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	164720	X	164720	-0-	-0-	B	-0-	-0-	122003	3	30592	4	Y	11023	11032	1	16	8	408
07	135072	X	135072	-0-	-0-	B	-0-	-0-	12125	9	116470	3	7689	4	Y	9921	9964	1	359
08	112693	X	112693	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10913	9	101080	3	2520	4	Y	8266	8384	1	230
09	105919	X	105919	-0-	-0-	B	-0-	-0-	101080	9	9093	9							
10	101990	X	100955	-0-	-1035	B	-0-	-0-	93953	3	3338	4	Y	7844	7743	1	4	8	327
11	98700	X	84047	-0-	-14653	B	-0-	-0-	8628	9	87597	3	5295	4	Y	7330	7423	1	234
									8063	9	66544	3	10619	4	Y	6258	6243	0	246
									6884	9									
ALDRIN STATE UNIT				WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945							
06	136487	X	136487	-0-	-0-	B	-0-	-0-	101360	3	23235	4	Y	10811	10618	0	31	8	911
07	140895	X	122764	-0-	-18131	B	-0-	-0-	11892	9	100287	3	11968	4	Y	9554	9781	0	679
08	140895	X	111092	-0-	-29803	B	-0-	-0-	10509	9	99333	3	2663	4	Y	8269	8501	0	409
09	136350	X	101592	-0-	-34758	B	-0-	-0-	9096	9	90154	3	2857	4	Y	7801	7666	0	542
10	140895	X	104910	-0-	-35985	B	-0-	-0-	90154	3	8581	9							
11	136350	X	98830	-0-	-37520	B	-0-	-0-	95765	3	668	4	Y	7706	7993	1			255
									8477	9	75564	3	15397	4	Y	7154	6800	0	597
									7869	9									
CHUTE BUSTER				WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016				TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625							
06	117600	X	107759	-0-	-9841	B	-0-	-0-	93068	3	5815	4	Y	8069	8100	1	1	8	485
07	121520	X	109351	-0-	-12169	B	-0-	-0-	8876	9	96082	3	3933	4	Y	8487	8258	1	714
08	121520	X	103016	-0-	-18504	B	-0-	-0-	9336	9	92491	3	2085	4	Y	7673	7623	1	760
09	117600	X	100713	-0-	-16887	B	-0-	-0-	8440	9	87933	3	5132	4	Y	6953	6911	1	802
10	121520	X	110237	-0-	-11283	B	-0-	-0-	7648	9	99484	3	3266	4	Y	6806	6806	1	802
11	107760	X	93341	-0-	-14419	B	-0-	-0-	7487	9	83428	3	3448	4	Y	5877	6062	0	617
									6465	9									
GRISSOM				WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199							
06	138611	X	138611	-0-	-0-	B	-0-	-0-	90362	3	35734	4	Y	11377	11348	1	17	8	424
07	143998	X	143998	-0-	-0-	B	-0-	-0-	12515	9	119070	3	13132	4	Y	10724	10749	1	392
08	121422	X	121422	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11796	9	110088	3	1832	4	Y	8638	8772	1	246
09	114041	X	114041	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9502	9	105097	3	267	4	Y	7888	7798	1	332
10	116533	X	116533	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8677	9	102302	3	5867	4	Y	7604	7691	1	245
*11	103091	X	103091	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8364	9	83164	3	12628	4	Y	6635	6614	0	263
									7299	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC DR STATE CENTRAL				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 1213H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 282459		CAPACITY COMPL. DATE 03/25/2017				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	89400 X	84525	-0-		-4875 B	-0-	68529 12790 9	3	3206	4	N	11627	12121	1			893
07	92380 X	84074	-0-		-8306 B	-0-	71048 11581 9	3	1445	4	N	10528	10148	1	1	8	1272
08	92380 X	77282	-0-		-15098 B	-0-	65846 10229 9	3	1207	4	N	9299	9477	1			1094
09	89400 X	67416	-0-		-21984 B	-0-	42282 8443 9	3	16691	4	N	7675	7646	1			1123
10	64204 X	64204	-0-		-0- B	-0-	53268 7784 9	3	3152	4	N	7076	6991	1			1208
11	84540 X	60026	-0-		-24514 B	-0-	51870 6853 9	3	1303	4	N	6230	5900	1			1538
WETHERBEE UNIT					WELL #:	421H	RRCID -> 282863	COMPL. DATE 10/26/2015				TOTAL DEPTH 10498	PERF.10591	- 14995			
05	0	33071	-0-		33071 B	33071	25687 3022 9	3	4362	4	Y	2747	703	1	1077	8	967
06	0	105938	-0-		105938 B	139009	86557 10437 9	3	8944	4	Y	9488	9326	1	608	8	521
*07	288768 X	149759	-0-		-139009 B	-0-	129947 15738 9	3	4074	4	Y	14307	13786	1	380	8	662
08	156674 X	112810	-0-		-43864 B	-0-	98866 11604 9	3	2340	4	Y	10549	10560	1	503	8	148
*09	186714 X	186714	-0-		-0- B	-0-	160126 18965 9	3	7623	4	Y	17241	15956	1	1026	8	407
*10	177066 X	177066	-0-		-0- B	-0-	150558 17204 9	3	9304	4	Y	15640	15302	1	458	8	287
11	151620 X	147477	-0-		-4143 B	-0-	128019 13668 9	3	5790	4	Y	12425	12359	0	163	8	190
WETHERBEE UNIT					WELL #:	423H	RRCID -> 282872	COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10481	PERF.10583	- 15220			
05	0	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	74347	-0-		74347 B	74347	62394 5506 9	3	6447	4	Y	5005	4501	1	266	8	238
*07	227720 X	153373	-0-		-74347 B	-0-	133008 16196 9	3	4169	4	Y	14724	13906	1	385	8	671
*08	166466 X	166466	-0-		-0- B	-0-	145853 17162 9	3	3451	4	Y	15602	15327	1	729	8	217
*09	168033 X	168033	-0-		-0- B	-0-	144019 17158 9	3	6856	4	Y	15598	14510	1	933	8	372
10	166439 X	155957	-0-		-10482 B	-0-	133093 14639 9	3	8225	4	Y	13308	13044	1	390	8	246
11	161070 X	134039	-0-		-27031 B	-0-	116661 12102 9	3	5276	4	Y	11002	10934	0	145	8	169

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC DR STATE EAST														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	0	18910	-0-	18910 B	18910	15328	3	425	4	N	2870	2114	1	756
05	0	104591	-0-	104591 B	123501	3157	9	472	4	N	16687	15860	1	1577
*06	224621 X	101120	-0-	-123501 B	-0-	85763	3	2854	4	N	15123	15652	1	1047
07	104222 X	91157	-0-	-13065 B	-0-	18356	9	4227	4	N	12930	13083	1	893
08	104222 X	91319	-0-	-12903 B	-0-	81631	3	3165	4	N	12687	12736	1	844
09	100860 X	93066	-0-	-7794 B	-0-	16635	9	23680	4	N	11833	11343	1	1332
10	104222 X	74143	-0-	-30079 B	-0-	72707	3	3420	4	N	8782	9095	1	1019
11	100860 X	91906	-0-	-8954 B	-0-	14223	9	517	4	N	10107	10374	1	752
						74198	3							
						13956	9							
						56370	3							
						13016	9							
						61063	3							
						9660	9							
						80271	3							
						11118	9							
DR STATE EAST WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835														
06	0	16158	-0-	16158 B	16158	4914	3	10915	4	Y	299	100	8	199
07	0	205321	-0-	205321 B	221479	329	9	7306	4	Y	7024	6371	1	851
*08	461475 X	239996	-0-	-221479 B	-0-	190289	3	7318	4	Y	11609	11244	1	1215
*09	233588 X	233588	-0-	-0- B	-0-	7726	9	28583	4	Y	11568	11484	1	1299
*10	231996 X	231996	-0-	-0- B	-0-	219908	3	13013	4	Y	11903	12326	1	875
*11	220117 X	220117	-0-	-0- B	-0-	12770	9	8159	4	Y	10989	10596	1	1267
						192280	3							
						12725	9							
						205890	3							
						13093	9							
						199870	3							
						12088	9							
CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY WC 172232 WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 10898 - 14027														
06	30861 X	30861	-0-	-0- B	-0-	29367	3	1494	9	N	1358	1358	1	596
07	34916 X	34916	-0-	-0- B	-0-	33568	3	1348	9	N	1225	1225	1	596
08	28179 X	16577	-0-	-11602 B	-0-	15871	3	706	9	N	642	642	1	596
09	34446 X	34446	-0-	-0- B	-0-	32960	3	1486	9	N	1351	1351	1	596
10	31409 X	31409	-0-	-0- B	-0-	29954	3	1455	9	N	1323	1323	1	596
11	27270 X	23800	-0-	-3470 B	-0-	22455	3	1345	9	N	1223	1223	1	596
HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 10715 - 14863														
06	23220 X	20856	-0-	-2364 B	-0-	19100	3	1756	9	N	1596	1596	1	519
07	23994 X	22442	-0-	-1552 B	-0-	20515	3	1927	9	N	1752	1752	1	519
08	23591 X	22050	-0-	-1541 B	-0-	19925	3	2125	9	N	1932	1932	1	519
09	22620 X	21069	-0-	-1551 B	-0-	19296	3	1773	9	N	1612	1612	1	519
10	22444 X	17603	-0-	-4841 B	-0-	15826	3	1777	9	N	1615	1615	1	519
11	21720 X	20878	-0-	-842 B	-0-	19294	3	1584	9	N	1440	1440	1	519
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052														
06	23899 X	23899	-0-	-0- B	-0-	19583	3	4316	9	N	3924	3798	0	148
07	23281 X	18282	-0-	-4999 B	-0-	14366	3	3916	9	N	3560	3552	0	156
08	23281 X	7775	-0-	-15506 B	-0-	6344	3	1431	9	N	1301	1304	0	153
09	26396 X	26396	-0-	-0- B	-0-	22364	3	4032	9	N	3665	3675	0	143
10	26225 X	26225	-0-	-0- B	-0-	22659	3	3566	9	N	3242	3270	0	115
*11	23840 X	23840	-0-	-0- B	-0-	21554	3	2286	9	N	2078	2113	0	80

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLACKJACK WC			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1001H		31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	53250 X	44259	-0-	-8991 B	-0-		40092	3	4167	9	N	3788	3788	1			247
07	55025 X	42115	-0-	-12910 B	-0-		38196	3	3919	9	N	3563	3563	1			247
08	49662 X	44958	-0-	-4704 B	-0-		40856	3	4102	9	N	3729	3729	1			247
09	45930 X	35234	-0-	-10696 B	-0-		31327	3	3907	9	N	3552	3552	1			247
10	46345 X	33278	-0-	-13067 B	-0-		29307	3	3971	9	N	3610	3610	1			247
11	44250 X	31168	-0-	-13082 B	-0-		28219	3	2949	9	N	2681	2681	1			247
ROULETTE WC				WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869	COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL		DEPTH 10676	PERF.11015		-		15063	
06	36728 X	36728	-0-	-0- B	-0-		35136	3	1592	9	N	1447	1447	1			283
07	41622 X	41622	-0-	-0- B	-0-		39301	3	2321	9	N	2110	2110	1			283
08	42098 X	34505	-0-	-7593 B	-0-		32546	3	1959	9	N	1781	1781	1			283
09	40740 X	27842	-0-	-12898 B	-0-		26272	3	1570	9	N	1427	1427	1			283
10	42098 X	31120	-0-	-10978 B	-0-		29122	3	1998	9	N	1816	1816	1			283
11	40290 X	8899	-0-	-31391 B	-0-		8475	3	424	9	N	385	385	1			283
DUST DEVIL WC				WELL #: 1801H		RRCID -> 276628	COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL		DEPTH 10220	PERF.10642		-		14679	
06	45262 X	45262	-0-	-0- B	-0-		44143	3	1119	9	N	1017	1017	1			274
07	55354 X	55354	-0-	-0- B	-0-		53965	3	1389	9	N	1263	1263	1			274
08	48312 X	48312	-0-	-0- B	-0-		46796	3	1516	9	N	1378	1378	1			274
09	43383 X	43383	-0-	-0- B	-0-		41799	3	1584	9	N	1440	1440	1			274
10	33635 X	26198	-0-	-7437 B	-0-		24982	3	1216	9	N	1105	1105	1			274
*11	37007 X	37007	-0-	-0- B	-0-		35406	3	1601	9	N	1455	1455	1			274
EL JEFE WC				WELL #: 803H		RRCID -> 276693	COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL		DEPTH 9892	PERF.10136		-		14223	
06	15390 X	14769	-0-	-621 B	-0-		11080	3	3689	9	Y	3354	3441	0			450
07	19592 X	15207	-0-	-4385 B	-0-		11155	3	4052	9	Y	3684	3624	0			510
08	19592 X	13245	-0-	-6347 B	-0-		9730	3	3515	9	Y	3195	3216	0			489
09	18960 X	18173	-0-	-787 B	-0-		14404	3	3769	9	Y	3426	3464	0			451
10	16771 X	13084	-0-	-3687 B	-0-		10679	3	2405	9	Y	2186	2287	0			350
11	14760 X	12736	-0-	-2024 B	-0-		10150	3	2586	9	Y	2351	2356	0			345
BRONCO WC				WELL #: 402H		RRCID -> 276716	COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL		DEPTH 9585	PERF. 9757		-		13921	
06	53490 X	24230	-0-	-29260 B	-0-		19949	3	4281	9	Y	3892	3777	0	147	1	147
07	34007 X	24785	-0-	-9222 B	-0-		20524	3	4261	9	Y	3874	3851	0			170
08	34007 X	8738	-0-	-25269 B	-0-		6675	3	2063	9	Y	1875	1824	0			221
09	29610 X	24986	-0-	-4624 B	-0-		18200	3	6786	9	Y	6169	6148	0			242
10	30597 X	29917	-0-	-680 B	-0-		22131	3	7786	9	Y	7078	7068	0			252
*11	30350 X	30350	-0-	-0- B	-0-		21933	3	8417	9	Y	7652	7611	0			293
EL JEFE WC				WELL #: 802H		RRCID -> 276933	COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL		DEPTH 10116	PERF.10306		-		14511	
06	15120 X	13674	-0-	-1446 B	-0-		11734	3	1940	9	Y	1764	1575	0			237
07	12648 X	11667	-0-	-981 B	-0-		10090	3	1577	9	Y	1434	1472	0			199
08	13184 X	13184	-0-	-0- B	-0-		11444	3	1740	9	Y	1582	1539	0			242
09	16876 X	16876	-0-	-0- B	-0-		14511	3	2365	9	Y	2150	2109	0			283
10	14136 X	13714	-0-	-422 B	-0-		11074	3	2640	9	Y	2400	2299	0			384
*11	14273 X	14273	-0-	-0- B	-0-		11313	3	2960	9	Y	2691	2680	0			395
BRONCO WC				WELL #: 401H		RRCID -> 277151	COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL		DEPTH 10498	PERF.10628		-		14979	
06	59376 X	59376	-0-	-0- B	-0-		55718	3	3658	9	Y	3325	3220	0	95	1	125
07	91264 X	53959	-0-	-37305 B	-0-		51603	3	2356	9	Y	2142	2173	0			94
08	67363 X	10522	-0-	-56841 B	-0-		10093	3	429	9	Y	390	438	0			46
09	65190 X	47273	-0-	-17917 B	-0-		46298	3	975	9	Y	886	897	0			35
10	65720 X	49933	-0-	-15787 B	-0-		48304	3	1629	9	Y	1481	1463	0			53
11	59370 X	34648	-0-	-24722 B	-0-		33306	3	1342	9	Y	1220	1226	0			47

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232 WELL #: 801H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 277198		CAPACITY COMPL. DATE 03/19/2015				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	25840 X	25840	-0-	-0- B	-0-	23411	3	2429	9	Y	2208	2309	0		296
07	31558 X	25402	-0-	-6156 B	-0-	23229	3	2173	9	Y	1975	1997	0		274
08	31558 X	22236	-0-	-9322 B	-0-	20424	3	1812	9	Y	1647	1669	0		252
09	30540 X	25227	-0-	-5313 B	-0-	23145	3	2082	9	Y	1893	1896	0		249
10	29450 X	22194	-0-	-7256 B	-0-	20483	3	1711	9	Y	1555	1555	0		249
11	25830 X	22156	-0-	-3674 B	-0-	20331	3	1825	9	Y	1659	1665	0		243

EVERYTHINGS BIGGER WC				WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467			
06	21337 X	21337	-0-	-0- B	-0-	21220	3	117	9	N	106				297
07	23839 X	20826	-0-	-3013 B	-0-	20826	3			N	-0-				297
08	25792 X	19068	-0-	-6724 B	-0-	19068	3			N	-0-				297
09	24960 X	14573	-0-	-10387 B	-0-	14573	3			N	-0-				297
10	25792 X	13748	-0-	-12044 B	-0-	13748	3			N	-0-				297
11	21330 X	15343	-0-	-5987 B	-0-	15343	3			N	-0-				297

HARRIER WC				WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812			
06	32820 X	26580	-0-	-6240 B	-0-	25191	3	1389	9	N	1263	1263	1		506
07	33914 X	27662	-0-	-6252 B	-0-	26101	3	1561	9	N	1419	1419	1		506
08	33914 X	24361	-0-	-9553 B	-0-	22784	3	1577	9	N	1434	1434	1		506
09	32820 X	20157	-0-	-12663 B	-0-	18980	3	1177	9	N	1070	1070	1		506
10	31868 X	19125	-0-	-12743 B	-0-	17946	3	1179	9	N	1072	1072	1		506
11	26760 X	26654	-0-	-106 B	-0-	25272	3	1382	9	N	1256	1256	1		506

BLUE MARLIN STATE WC				WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157			
06	55680 X	32176	-0-	-23504 B	-0-	25954	3	6222	9	N	5656	5656	1		-0-
07	57040 X	36994	-0-	-20046 B	-0-	31185	3	5809	9	N	5281	5281	1		-0-
08	47275 X	41413	-0-	-5862 B	-0-	35528	3	5885	9	N	5350	5350	1		-0-
09	44160 X	37723	-0-	-6437 B	-0-	32294	3	5429	9	N	4935	4935	1		-0-
10	36983 X	33361	-0-	-3622 B	-0-	28759	3	4602	9	N	4184	4184	1		-0-
11	40080 X	27172	-0-	-12908 B	-0-	22117	3	5055	9	N	4595	4595	1		-0-

TEXAS TWO STEP WC				WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015				TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627			
06	18000 X	9461	-0-	-8539 B	-0-	9024	3	437	9	Y	397	397	0		-0-
07	24995 X	24995	-0-	-0- B	-0-	23386	3	1609	9	Y	1463	1463	0		-0-
08	20181 X	19999	-0-	-182 B	-0-	16589	3	3410	9	Y	3100	3100	0		-0-
09	19530 X	9491	-0-	-10039 B	-0-	7208	3	2283	9	Y	2075	2075	0		-0-
10	21979 X	7276	-0-	-14703 B	-0-	6146	3	1130	9	Y	1027	1027	0		-0-
11	21270 X	13553	-0-	-7717 B	-0-	11099	3	2454	9	Y	2231	2231	0		-0-

BLUE HERON WC				WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803			
06	48660 X	31968	-0-	-16692 B	-0-	26763	3	5205	9	N	4732	4732	1		841
07	50282 X	36874	-0-	-13408 B	-0-	30314	3	6560	9	N	5964	5964	1		841
08	50282 X	31242	-0-	-19040 B	-0-	25292	3	5950	9	N	5409	5409	1		841
09	47640 X	35727	-0-	-11913 B	-0-	30053	3	5674	9	N	5158	5158	1		841
10	47988 X	20521	-0-	-27467 B	-0-	18450	3	2071	9	N	1883	1883	1		841
11	35670 X	10418	-0-	-25252 B	-0-	10229	3	189	9	N	172	172	1		841

GREAT WHITE WC				WELL #: 4201H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015				TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448			
06	85200 X	66279	-0-	-18921 B	-0-	61255	3	5024	9	Y	4567	4567	1		-0-
07	88040 X	58764	-0-	-29276 B	-0-	54192	3	4572	9	Y	4156	4156	1		-0-
08	89435 X	51144	-0-	-38291 B	-0-	46995	3	4149	9	Y	3772	3772	1		-0-
09	86550 X	42448	-0-	-44102 B	-0-	38854	3	3594	9	Y	3267	3267	1		-0-
10	89435 X	8595	-0-	-80840 B	-0-	7597	3	998	9	Y	907	907	1		-0-
11	66270 X	23939	-0-	-42331 B	-0-	22080	3	1859	9	Y	1690	1690	1		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS TWO STEP WC				//CONT.// //CONT.//		31913 800 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:		801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10009 - 13819				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	36390 X	23555	-0-	-0-	-12835 B	-0-	-0-	19077	3	4478	9	Y	4071	4071	0	-0-	-0-	-0-
07	35092 X	5478	-0-	-0-	-29614 B	-0-	-0-	2203	3	3275	9	Y	2977	2977	0	-0-	-0-	-0-
08	35092 X	20940	-0-	-0-	-14152 B	-0-	-0-	17907	3	3033	9	Y	2757	2757	0	-0-	-0-	-0-
09	33960 X	28673	-0-	-0-	-5287 B	-0-	-0-	21530	3	7143	9	Y	6494	6494	0	-0-	-0-	-0-
10	35092 X	31651	-0-	-0-	-3441 B	-0-	-0-	25062	3	6589	9	Y	5990	5990	0	-0-	-0-	-0-
*11	29786 X	29786	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	23997	3	5789	9	Y	5263	5263	0	-0-	-0-	-0-
TEXAS WC				WELL #:		601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9603 - 19055				
06	51879 X	51879	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	40017	3	11862	9	Y	10784	10784	1	-0-	-0-	-0-
07	64356 X	49377	-0-	-0-	-14979 B	-0-	-0-	35953	3	13424	9	Y	12204	12204	1	-0-	-0-	-0-
08	68758 X	61648	-0-	-0-	-7110 B	-0-	-0-	45464	3	16184	9	Y	14713	14713	1	-0-	-0-	-0-
09	66540 X	57045	-0-	-0-	-9495 B	-0-	-0-	43123	3	13922	9	Y	12656	12656	1	-0-	-0-	-0-
10	68758 X	53591	-0-	-0-	-15167 B	-0-	-0-	38773	3	14818	9	Y	13471	12781	1	-0-	-0-	690
11	59670 X	43556	-0-	-0-	-16114 B	-0-	-0-	33769	3	9787	9	Y	8897	9051	1	-0-	-0-	536
TEXAS WC				WELL #:		602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9482 - 19084				
06	56790 X	49245	-0-	-0-	-7545 B	-0-	-0-	36133	3	13112	9	Y	11920	11920	1	-0-	-0-	-0-
07	69130 X	50405	-0-	-0-	-18725 B	-0-	-0-	35624	3	14781	9	Y	13437	13437	1	-0-	-0-	-0-
08	69130 X	54109	-0-	-0-	-15021 B	-0-	-0-	41968	3	12141	9	Y	11037	11037	1	-0-	-0-	-0-
09	66900 X	48875	-0-	-0-	-18025 B	-0-	-0-	35550	3	13325	9	Y	12114	12114	1	-0-	-0-	-0-
10	65999 X	50832	-0-	-0-	-15167 B	-0-	-0-	35281	3	15551	9	Y	14137	13413	1	-0-	-0-	724
11	52350 X	50875	-0-	-0-	-1475 B	-0-	-0-	34838	3	16037	9	Y	14579	14425	1	-0-	-0-	878
TEXAS TWO STEP WC				WELL #:		802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446				
06	39960 X	27007	-0-	-0-	-12953 B	-0-	-0-	26839	3	168	9	Y	153	153	0	-0-	-0-	-0-
07	55459 X	22962	-0-	-0-	-32497 B	-0-	-0-	22229	3	733	9	Y	666	666	0	-0-	-0-	-0-
08	55459 X	36425	-0-	-0-	-19034 B	-0-	-0-	34023	3	2402	9	Y	2184	2184	0	-0-	-0-	-0-
09	53670 X	29050	-0-	-0-	-24620 B	-0-	-0-	26219	3	2831	9	Y	2574	2574	0	-0-	-0-	-0-
10	49662 X	6195	-0-	-0-	-43467 B	-0-	-0-	2476	3	3719	9	Y	3381	3381	0	-0-	-0-	-0-
11	35250 X	27805	-0-	-0-	-7445 B	-0-	-0-	24048	3	3757	9	Y	3415	3415	0	-0-	-0-	-0-
DRAKE WC				WELL #:		4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003				
06	43500 X	25547	-0-	-0-	-17953 B	-0-	-0-	18855	3	6692	9	N	6084	6084	1	-0-	-0-	-0-
07	44950 X	43873	-0-	-0-	-1077 B	-0-	-0-	35617	3	8256	9	N	7505	7505	1	-0-	-0-	-0-
08	44950 X	40679	-0-	-0-	-4271 B	-0-	-0-	32786	3	7893	9	N	7175	7175	1	-0-	-0-	-0-
09	36750 X	33195	-0-	-0-	-3555 B	-0-	-0-	25489	3	7706	9	N	7005	7005	1	-0-	-0-	-0-
10	43865 X	29358	-0-	-0-	-14507 B	-0-	-0-	22644	3	6714	9	N	6104	6104	1	-0-	-0-	-0-
11	42450 X	28654	-0-	-0-	-13796 B	-0-	-0-	21678	3	6976	9	N	6342	6342	1	-0-	-0-	-0-
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC RIO GRANDE #1 STATE				WELL #:		500799 1		RRCID -> 274334		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 12276		PERF. 8060 - 11228				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED						08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17												

FORD, WEST (WOLFCAMP) LIMESTONE EXPLORATION II, LLC COVINGTON STATE 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 500799 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	59100 X	43110	-0-	-15990 B	-0-	41172 87 9	3	1851	4	N	79	182	1	177
07	61070 X	48045	-0-	-13025 B	-0-	45394 105 9	3	2546	4	N	95			272
08	61070 X	46902	-0-	-14168 B	-0-	44150 97 9	3	2655	4	N	88			360
09	43110 X	6476	-0-	-36634 B	-0-	5104 10 9	3	1362	4	N	9			369
10	44547 X	12982	-0-	-31565 B	-0-	10504 103 9	3	2375	4	N	94			463
*11	46500 X	5968	-0-	-40532 B	-0-	3860 48 9	3	2060	4	N	44			507
STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533														
06	26670 X	23704	-0-	-2966 B	-0-	22325 419 9	3	960	4	N	381	375	1	422
07	27559 X	22188	-0-	-5371 B	-0-	21612 220 9	3	356	4	N	200	186	1	436
08	27435 X	21538	-0-	-5897 B	-0-	20389 187 9	3	962	4	N	170			606
09	26130 X	17911	-0-	-8219 B	-0-	16461 160 9	3	1290	4	N	145	366	1	385
10	24490 X	15556	-0-	-8934 B	-0-	12891 130 9	3	2535	4	N	118			503
*11	23700 X	18603	-0-	-5097 B	-0-	17195 187 9	3	1221	4	N	170			673
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560 TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 11875 - 16350														
06	73500 X	49025	-0-	-24475 B	-0-	26 3648 9	1	45351	2	N	3316	3163	1	569
07	75950 X	59324	-0-	-16626 B	-0-	32 4037 9	1	55255	2	N	3670	3923	1	316
08	75950 X	44150	-0-	-31800 B	-0-	41304 52407 2	2	2846	9	N	2587	2248	1	655
09	64470 X	54192	-0-	-10278 B	-0-	52407 31 1	2	1785	9	N	1623	1120	1	1150
10	60193 X	60193	-0-	-0- B	-0-	3878 31 1	1	56284	2	N	3525	4315	1	338
*11	60905 X	60905	-0-	-0- B	-0-	3548 31 1	1	57326	2	N	3225	3027	1	536
PDC PERMIAN, INC. 646832 PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
06	21570 X	17751	-0-	-3819 B	-0-	13772 224 9	2	3755	4	N	204	375	1	1140
07	20646 X	17248	-0-	-3398 B	-0-	363 136 4	1	16712	2	N	34	359	1	815
08	20646 X	14434	-0-	-6212 B	-0-	198 198 4	1	13910	2	N	116	571	1	360
09	18270 X	16496	-0-	-1774 B	-0-	11619 138 9	2	4739	4	N	125			485
10	18879 X	16087	-0-	-2792 B	-0-	13571 175 9	2	2341	4	N	159			644
11	17760 X	NO RPT	-0-	-17760 B	-0-					N	NO RPT			644

FORD, WEST (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STATE ALEXANDRA 14-11															
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
		//CONT.//		646832											
		WELL #:		1H	RRCID ->	279176	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	9597	-	16971
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	41160 X	33154	-0-	-8006 B	-0-	25108	2	7116	4	N	845	903	1	2 8	1125
07	26691 X	23872	-0-	-2819 B	-0-	1039	1	22288	2	N	488	904	1		709
08	15625 X	15625	-0-	-0- B	-0-	549	1	14115	2	N	466	544	1		631
09	26130 X	7536	-0-	-18594 B	-0-	448	4	513	9						
10	34255 X	9398	-0-	-24857 B	-0-	5512	2	1961	4	N	57	364	1		324
11	33150 X	NO RPT	-0-	-33150 B	-0-	63	9								
						125	1	8283	2	N	58				382
						926	4	64	9	N	NO RPT				382

HSS STATE 45-17X20		WELL #:		1H	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	9340	PERF.	9780	-	16647
06	143382 X	7916	-0-	-135466 B	-0-	7782	4	134	9	N	122				685
07	75082 X	43492	-0-	-31590 B	-0-	31773	2	7601	4	N	3744	2740	1	1 8	1688
08	75082 X	32170	-0-	-42912 B	-0-	4118	9								
09	72660 X	14411	-0-	-58249 B	-0-	28862	2	3308	9	N	3007	3955	1		740
10	75082 X	5639	-0-	-69443 B	-0-	12867	2	1544	9	N	1404	1706	1		438
11	72660 X	NO RPT	-0-	-72660 B	-0-	5639	2			N	-0-	171	1		267
										N	NO RPT				267

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4		WELL #:		94H	RRCID ->	279733	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL	DEPTH	9378	PERF.	8925	-	15484
06	43830 X	36502	-0-	-7328 B	-0-	264	1	23394	2	N	1120	1672	1		762
07	45291 X	33500	-0-	-11791 B	-0-	11612	4	1232	9						
08	41168 X	19894	-0-	-21274 B	-0-	1891	1	30575	2	N	940	1265	1	1 8	436
09	41520 X	31010	-0-	-10510 B	-0-	1034	9								
10	42904 X	30939	-0-	-11965 B	-0-	892	1	16512	2	N	786	189	1		1033
11	36510 X	NO RPT	-0-	-36510 B	-0-	1625	4	865	9						
						22129	2	7564	4	N	1197	1125	1		1105
						1317	9								
						745	1	24951	2	N	1127	1682	1		550
						4003	4	1240	9	N	NO RPT				550

SCALA ENERGY OPERATING, LLC HUEY STATE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	282738	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL	DEPTH	7932	PERF.	8115	-	12715
06	0 W	32479	-0-	32479 B	32479	1695	1	26209	3	N	1843	1855	1	1 8	1177
07	0 W	33557	-0-	33557 B	66036	2548	4	2027	9						
08	0 W	15104	-0-	15104 B	81140	1584	1	28730	3	N	2132	2141	1	3 8	1165
09	0 W	27024	-0-	27024 B	108164	898	4	2345	9						
*10	0 W	9070	-0-	9070 B	117234	700	1	12245	3	N	1015	1016	1		1164
11	0 W	28884	-0-	28884 B	146118	1042	4	1117	9						
						1671	1	21690	3	N	1870	1853	1	3 8	1178
						1606	4	2057	9						
						123	1	7833	3	N	743	713	1	3 8	27
						297	4	817	9						
						377	1	21660	3	Y	1963	1952	1	3 8	35
						4688	4	2159	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		750082											
NORMAN STATE 14				WELL #:		1H		RRCID -> 282746		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8253 - 17950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	126250	-0-	-0-	B	126250	1645	1	104923	3	N	14271	13733	1	22	8	516
							3984	4	15698	9							
11	14B2 EXT	124545	-0-	-0-	B	250795	1642	1	94299	3	Y	13230	13159	1	18	8	569
							14051	4	14553	9							
THREE RIVERS OPER CO III LLC					857765												
OATMAN WC 3					WELL #:		1H		RRCID -> 274211		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 9544		PERF.10043 - 13427		
06	15660 X	13220	-0-	-0-	B	-0-	1596	1	10975	3	N	451	349	1			331
							153	4	496	9							
07	16182 X	14074	-0-	-0-	B	-0-	1486	1	11568	3	N	477	545	1			263
							495	4	525	9							
08	16182 X	13237	-0-	-0-	B	-0-	1399	1	10979	3	N	450	366	1			347
							364	4	495	9							
09	15660 X	10803	-0-	-0-	B	-0-	1216	1	8743	3	N	425	544	1			228
							376	4	468	9							
*10	14756 X	8549	-0-	-0-	B	-0-	819	1	6994	3	N	567	371	1			424
							112	4	624	9							
11	13620 X	9056	-0-	-0-	B	-0-	759	1	7769	3	N	480	198	1			706
							528	9									
WISE WEST STATE					WELL #:		1H		RRCID -> 275636		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 9765 - 15517		
06	59490 X	33230	-0-	-0-	B	-0-	2186	1	30759	3	Y	259	237	1			43
							285	9									
07	53382 X	29731	-0-	-0-	B	-0-	2072	1	27428	3	Y	210	231	1			22
							231	9									
08	51181 X	27684	-0-	-0-	B	-0-	1910	1	23546	3	Y	152	153	1			21
							2061	4	167	9							
09	43560 X	26004	-0-	-0-	B	-0-	857	1	17477	3	Y	153	145	1			29
							7502	4	168	9							
10	39122 X	24857	-0-	-0-	B	-0-	1292	1	23394	3	Y	155	160	1			24
							171	9									
*11	33240 X	22664	-0-	-0-	B	-0-	1180	1	19786	3	Y	151	148	1			27
							1532	4	166	9							
PYTHIAN UNIT A 10-3					WELL #:		1H		RRCID -> 276071		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9809		PERF.10150 - 15938		
06	15840 X	13486	-0-	-0-	B	-0-	1270	1	10964	3	Y	969	982	1			341
							186	4	1066	9							
07	11749 X	9357	-0-	-0-	B	-0-	850	1	7586	3	Y	429	606	1			164
							449	4	472	9							
08	11890 X	11890	-0-	-0-	B	-0-	991	1	9396	3	Y	973	940	1			197
							433	4	1070	9							
09	12449 X	12449	-0-	-0-	B	-0-	749	1	10647	3	Y	604	642	1			159
							389	4	664	9							
*10	11749 X	8950	-0-	-0-	B	-0-	307	1	7363	3	Y	978	875	1			262
							204	4	1076	9							
*11	11370 X	10024	-0-	-0-	B	-0-	303	1	8489	3	Y	1120	1123	1			259
							1232	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
THREE RIVERS OPER CO III LLC														
DALTEX MUNN UNIT 43-6														
WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
06	22980 X	18967	-0-	-4013 B	-0-	1392	1	16286	3	Y	966	1196	1	164
07	24149 X	19431	-0-	-4718 B	-0-	226	4	1063	9	Y	963	876	1	251
08	24149 X	16619	-0-	-7530 B	-0-	1208	1	16410	3	Y	882	705	1	428
09	23370 X	14952	-0-	-8418 B	-0-	754	4	1059	9	Y	886	853	1	461
*10	22072 X	11822	-0-	-10250 B	-0-	1015	1	14113	3	Y	695	828	1	328
*11	18960 X	12207	-0-	-6753 B	-0-	521	4	970	9	Y	737	743	1	322
						572	1	12883	3	Y				
						522	4	975	9	Y				
						10924	3	133	4	Y				
						765	9			Y				
						11396	3	811	9	Y				
DALTEX MUNN 42-43														
WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742														
06	61440 X	47432	-0-	-14008 B	-0-	3650	1	42716	3	Y	430	553	1	73
07	59055 X	48525	-0-	-10530 B	-0-	593	4	473	9	Y	438	397	1	114
08	59055 X	41643	-0-	-17412 B	-0-	3158	1	42914	3	Y	447	344	1	217
09	57150 X	33294	-0-	-23856 B	-0-	1971	4	482	9	Y	496	455	1	258
*10	54064 X	30190	-0-	-23874 B	-0-	2669	1	37113	3	Y	357	447	1	168
11	47430 X	33208	-0-	-14222 B	-0-	1369	4	492	9	Y	359	370	1	157
						1341	1	30184	3	Y				
						1223	4	546	9	Y				
						29439	3	358	4	Y				
						393	9			Y				
						32813	3	395	9	Y				
OATMAN UNIT 11-2														
WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITHER STATE 1														
WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 10649 - 17793														
06	79920 X	65046	-0-	-14874 B	-0-	5032	1	58600	3	Y	527	720	1	227
07	76088 X	76088	-0-	-0- B	-0-	834	4	580	9	Y	610	638	1	199
08	73129 X	72882	-0-	-247 B	-0-	4165	1	68176	3	Y	575	697	1	77
09	69606 X	69606	-0-	-0- B	-0-	3076	4	671	9	Y	476	518	1	35
*10	67208 X	44787	-0-	-22421 B	-0-	2722	1	54637	3	Y	623	528	1	130
11	73620 X	46147	-0-	-27473 B	-0-	14890	4	633	9	Y	574	627	1	77
						2622	1	43547	3	Y				
						22913	4	524	9	Y				
						780	1	42803	3	Y				
						519	4	685	9	Y				
						503	1	45013	3	Y				
						631	9			Y				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
THREE RIVERS OPER CO III LLC														
OATMAN STATE UNIT 11-14														
WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17730 X	16156	-0-	-1574 B	-0-	1579	1	13629	3	Y	651	647	1	229
						232	4	716	9					
07	15407 X	14919	-0-	-488 B	-0-	1385	1	12363	3	Y	399	475	1	153
						732	4	439	9					
08	15407 X	12528	-0-	-2879 B	-0-	1102	1	10450	3	Y	449	511	1	91
						482	4	494	9					
09	15934 X	15934	-0-	-0- B	-0-	989	1	14054	3	Y	344	344	1	91
						513	4	378	9					
*10	15407 X	13175	-0-	-2232 B	-0-	468	1	11596	3	Y	724	625	1	190
						315	4	796	9					
*11	14910 X	13930	-0-	-980 B	-0-	447	1	12540	3	Y	857	849	1	198
						943	9							
OATMAN UNIT 29														
WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851														
06	15960 X	12525	-0-	-3435 B	-0-	722	1	11144	3	N	468	540	1	274
						144	4	515	9					
07	15562 X	13017	-0-	-2545 B	-0-	604	1	11385	3	N	483	536	1	221
						497	4	531	9					
08	15562 X	11507	-0-	-4055 B	-0-	511	1	10169	3	N	433	370	1	284
						351	4	476	9					
09	15060 X	10391	-0-	-4669 B	-0-	381	1	9254	3	N	372	363	1	293
						347	4	409	9					
*10	14136 X	11659	-0-	-2477 B	-0-	11096	3	145	4	N	380	365	1	308
						418	9							
11	12600 X	9832	-0-	-2768 B	-0-	9350	3	482	9	N	438	199	1	547
OATMAN UNIT 33-28														
WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507														
06	41370 X	38250	-0-	-3120 B	-0-	1589	1	35263	3	Y	983	1021	1	230
						317	4	1081	9					
07	44640 X	39252	-0-	-5388 B	-0-	1326	1	35802	3	Y	966	1011	1	185
						1061	4	1063	9					
08	44640 X	36046	-0-	-8594 B	-0-	1106	1	32478	3	Y	933	880	1	238
						1436	4	1026	9					
09	43200 X	41785	-0-	-1415 B	-0-	820	1	34548	3	Y	889	718	1	409
						5439	4	978	9					
*10	43493 X	36461	-0-	-7032 B	-0-	3112	1	32125	3	Y	906	1050	1	265
						227	4	997	9					
11	38250 X	19034	-0-	-19216 B	-0-	18018	3	1016	9	Y	924	907	1	282
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
06	40140 X	22472	-0-	-17668 B	-0-	1904	1	19241	3	N	943	896	1	452
						290	4	1037	9					
07	34596 X	21558	-0-	-13038 B	-0-	1271	1	18588	3	N	847	1096	1	203
						767	4	932	9					
08	29946 X	18838	-0-	-11108 B	-0-	1125	1	16133	3	N	893	749	1	347
						598	4	982	9					
09	28980 X	16765	-0-	-12215 B	-0-	951	1	14281	3	N	842	733	1	456
						607	4	926	9					
*10	26350 X	14354	-0-	-11996 B	-0-	465	1	12733	3	N	813	908	1	361
						262	4	894	9					
11	22470 X	14502	-0-	-7968 B	-0-	420	1	13259	3	N	748	366	1	743
						823	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
THREE RIVERS OPER CO III LLC														
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	40140 X	35986	-0-	-4154 B	-0-	1474 1	32700 3	Y	1380	1514	1			322
07	40207 X	37204	-0-	-3003 B	-0-	294 4	1518 9	Y	1457	1500	1			279
08	40207 X	27853	-0-	-12354 B	-0-	1236 1	33376 3	Y	1153	1138	1			294
09	38910 X	31154	-0-	-7756 B	-0-	989 4	1603 9	Y	1253	971	1			576
*10	40207 X	30995	-0-	-9212 B	-0-	839 1	24656 3	Y	2441	2304	1			713
11	36000 X	18708	-0-	-17292 B	-0-	1090 4	1268 9	Y	2699	2589	1			823
						598 1	25210 3							
						3968 4	1378 9							
						2517 1	25612 3							
						181 4	2685 9							
						15739 3	2969 9							
COTTONWOOD WEST ASHER														
WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	343	-0-	343 B	343	20	1	323	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-			-0-
COTTONWOOD WEST														
WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ASHER														
WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114														
06	33000 X	775	-0-	-32225 B	-0-	46	1	729	3	N	-0-			-0-
07	2511 X	1574	-0-	-937 B	-0-	70	1	1504	3	N	-0-			-0-
08	2254 X	2254	-0-	-0- B	-0-	93	1	2024	3	N	-0-			-0-
09	1440 X	821	-0-	-619 B	-0-	137	4							
*10	1302 X	412	-0-	-890 B	-0-	27	1	787	3	N	-0-			-0-
11	2190 X	1138	-0-	-1052 B	-0-	7	4							
						16	1	391	3	N	-0-			-0-
						5	4							
						38	1	1096	3	N	-0-			-0-
						4	4							
COTTONWOOD WEST														
WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
THREE RIVERS OPER CO III LLC														
WISE WEST STATE														
WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06	140610 X	125568	-0-	-15042 B	-0-	7657	1	107724	3	Y	9261	8471	1	1537
07	146041 X	123612	-0-	-22429 B	-0-	10187	9							
08	146041 X	116306	-0-	-29735 B	-0-	7973	1	105548	3	Y	9174	9735	1	976
09	136290 X	107530	-0-	-28760 B	-0-	10091	9							
10	135563 X	101312	-0-	-34251 B	-0-	7465	1	92043	3	Y	7947	7812	1	1111
11	125580 X	86316	-0-	-39264 B	-0-	8056	4	8742	9					
						3288	1	67069	3	Y	7622	7273	1	1460
						28789	4	8384	9					
						4896	1	88644	3	Y	7065	7411	1	1114
						7772	9							
						4153	1	69640	3	Y	6484	6439	1	1159
						5391	4	7132	9					
ASHER														
WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	850	-0-	850 B	850	819	3	31	4	N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	1821	-0-	1821 B	2671	1731	3	90	4	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	1418	-0-	1418 B	4089	1411	3	7	4	N	-0-			-0-
SMITHER STATE UNIT 47-38														
WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 10055 - 18176														
06	140610 X	101161	-0-	-39449 B	-0-	3716	1	82255	3	N	13809	14067	1	1210
07	145297 X	95617	-0-	-49680 B	-0-	15190	9							
08	145297 X	91513	-0-	-53784 B	-0-	3560	1	76871	3	N	13805	14003	1	1012
09	101160 X	64002	-0-	-37158 B	-0-	15186	9							
*10	104532 X	96231	-0-	-8301 B	-0-	3215	1	74473	3	N	12568	12248	1	1332
*11	101160 X	21085	-0-	-80075 B	-0-	13825	9							
						1993	1	53553	3	N	7604	7442	1	1494
						92	4	8364	9					
						4122	1	82381	3	Y	7684	7472	1	1706
						1276	4	8452	9					
						614	1	17538	3	Y	2666	3974	1	398
						2933	9							
WISE UNIT														
WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906														
06	91680 X	44807	-0-	-46873 B	-0-	1735	1	38379	3	N	4006	4066	1	1135
07	94736 X	44244	-0-	-50492 B	-0-	286	4	4407	9					
08	94736 X	11644	-0-	-83092 B	-0-	1751	1	37808	3	N	4167	4564	1	738
09	80130 X	21647	-0-	-58483 B	-0-	101	4	4584	9					
*10	68138 X	8303	-0-	-59835 B	-0-	1166	1	9244	3	N	1122	1273	1	587
11	44820 X	14487	-0-	-30333 B	-0-	1234	9							
						597	1	18835	3	N	2014	1443	1	1158
						2215	9							
						307	1	7321	3	N	614	732	1	1040
						675	9							
						446	1	12416	3	N	1477	1739	1	778
						1625	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
THREE RIVERS OPER CO III LLC														
COTTONWOOD WEST														
WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	SHUT IN	30044	-0-	30044 B	30044	1421	1	26766	3	N	887	352	1	535
07	SHUT IN	81613	-0-	81613 B	111657	881	4	976	9					
08	SHUT IN	101800	-0-	101800 B	213457	3389	1	57638	3	N	2760	2388	1	907
09	SHUT IN	99899	-0-	99899 B	313356	17550	4	3036	9					
*10	SHUT IN	140611	-0-	140611 B	453967	4065	1	93470	3	N	3235	3301	1	841
11	SHUT IN	146462	-0-	146462 B	600429	706	4	3559	9					
						3017	1	69016	3	N	2693	2452	1	1082
						24904	4	2962	9					
						5785	1	115662	3	N	2734	2735	1	1081
						16157	4	3007	9					
						5061	1	94375	3	N	3102	2645	1	1538
						43614	4	3412	9					
SMITHER STATE UNIT 12-13														
WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	10066	-0-	10066 B	10066	387	1	8358	3	Y	1201	809	1	392
08	SHUT IN	46512	-0-	46512 B	56578	1321	9							
09	SHUT IN	65912	-0-	65912 B	122490	2130	1	28248	3	Y	6341	5881	1	852
*10	SHUT IN	92762	-0-	92762 B	215252	9159	4	6975	9					
*11	SHUT IN	138152	-0-	138152 B	353404	2475	1	29663	3	Y	8638	8848	1	642
						24272	4	9502	9					
						3506	1	70678	3	Y	6828	6042	1	1428
						11067	4	7511	9					
						4269	1	117868	3	Y	11325	11225	1	1528
						3557	4	12458	9					
OATMAN UNIT 11-2														
WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	6109	-0-	6109 B	6109	485	1	4967	3	Y	597	368	1	229
08	SHUT IN	62972	-0-	62972 B	69081	657	9							
*09	SHUT IN	101552	-0-	101552 B	170633	2316	1	30954	3	Y	5741	4809	1	1161
*10	SHUT IN	25244	-0-	25244 B	195877	23387	4	6315	9					
*11	SHUT IN	87054	-0-	87054 B	282931	2923	1	28402	3	Y	7199	6465	1	1895
						62308	4	7919	9					
						1398	1	12658	3	Y	1497	2988	1	404
						9541	4	1647	9					
						2816	1	53112	3	Y	6709	5562	1	1551
						23746	4	7380	9					
DR PEPPER UNIT 46-39														
WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	19727	-0-	19727 B	19727	771	1	15306	3	N	2837	2524	1	313
09	SHUT IN	125716	-0-	125716 B	145443	529	4	3121	9					
*10	SHUT IN	135089	-0-	135089 B	280532	3749	1	65414	3	N	19040	17966	1	1387
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	280532	35609	4	20944	9					
						102826	3	6466	4	N	23452	23219	1	1620
						25797	9							
										N	NO RPT			1620

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
THREE RIVERS OPER CO III LLC															
DALTEX MUNN UNIT 44-41															
WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	67893	-0-	67893 B	67893	1946	1	25253	3	N	9176	7299	1		1877
						30600	4	10094	9						
*10	SHUT IN	108478	-0-	108478 B	176371	85301	3	4694	4	N	16803	17803	1		877
						18483	9								
11	SHUT IN	121069	-0-	121069 B	297440	61219	3	43304	4	N	15042	14538	1		1381
						16546	9								
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP															
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR															
WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994															
06	61410 X	32261	-0-	-29149 B	-0-	30136	2	2080	4	N	41				484
						45	9								
07	49166 X	31859	-0-	-17307 B	-0-	28103	2	3716	4	N	36				520
						40	9								
*08	29965 X	29965	-0-	-0- B	-0-	27315	2	2620	4	N	27	197	1		350
						30	9								
09	37620 X	20232	-0-	-17388 B	-0-	14619	2	5593	4	N	18				368
						20	9								
10	37045 X	25762	-0-	-11283 B	-0-	25072	2	672	4	N	16				384
						18	9								
11	32250 X	23182	-0-	-9068 B	-0-	22296	2	860	4	N	24				408
						26	9								
FORT STOCKTON														CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION															
AUSTIN COLLEGE															
WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ENERGEN RESOURCES CORPORATION															
FORT STOCKTON UNIT															
WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271															
06	270 #	108	-0-	-162	-0-	4	2	96	4	Y	7	13	1		2
						8	9								
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
11	120 #	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
FORT STOCKTON UNIT															
WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294															
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	19	4	8	9	Y	7	13	1		2
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

FORT STOCKTON			//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS				
GENESIS EXPLORATION LLC					300193										
STATE A/C 101			WELL #:		2	RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH		3200	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
INCLINE ENERGY					423656										
ROBERTS A			WELL #:		2	RRCID -> 125080		COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH		3350	PERF. 2957 - 3129		
06	1170 #	63	-0-	-1107	-0-	63	2			N	-0-			140	
07	1209 #	188	-0-	-1021	-0-	188	2			N	-0-			140	
08	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			140	
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			140	
10	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			140	
*11	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			140	
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)					32128 500	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300										
WRIGHT			WELL #:		1	RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH		2900	PERF. 2672 - 2675		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)					32216 475	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.					621750										
SMITH, MYRON A. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH		4935	PERF. 4454 - 4658		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75 1		-0-	
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)					32344 600	ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.					280588										
VOLLMAR SECTION 35			WELL #:		3	RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH		4100	PERF. N/A		
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			54	
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			54	
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			54	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			54	
10	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2			N	-0-			54	
*11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			54	
SIBLEY UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH		4120	PERF. 3223 - 3671		
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			66	
07	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2			N	-0-			66	
08	367 N	302	-0-	-65 B	-0-	302	2			N	-0-			66	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			66	
10	279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134	2			N	-0-			66	
11	279 N	178	-0-	-101 B	-0-	178	2			N	-0-			66	

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				//CONT.//	32344 600	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				//CONT.//	280588						
VOLLMAR SECTION 35				WELL #:	2	RRCID -> 079717	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3429 - 3470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 A	130	-0-	130 B	130	130 2		N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2017 - P/A 06/01/17											
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)					32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.					280588						
GRAY, NELLE				WELL #:	5	RRCID -> 068460	COMPL. DATE 08/13/1976	TOTAL DEPTH	4104	PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
FRYSK FARM (DEVONIAN)					33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION					252002						
THOMASON "D"				WELL #:	1	RRCID -> 166061	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 10602 - 10612	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JURECEK "B"				WELL #:	1	RRCID -> 183331	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9929 - 10632	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JURECEK "A"				WELL #:	1	RRCID -> 191093	COMPL. DATE 05/23/2002	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9936 - 10650	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DANIEL UNIT "3"				WELL #:	1	RRCID -> 194366	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF. 10534 - 10710	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYSK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002							
JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JURECEK -C-		WELL #:		1	RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF. 10474 - 10518		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF. 10544 - 10561		
HOELSCHER, F. J. "B"				2							
06	870 N	740	-0-	-130	-0-	740	3		N	-0-	65
07	868 N	339	-0-	-529	-0-	339	3		N	-0-	65
08	682 N	412	-0-	-270	-0-	412	3		N	-0-	65
09	750 N	378	-0-	-372	-0-	378	3		N	-0-	65
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-	65
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-	65

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF. 10550 - 10564		
06	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3		N	-0-	126
07	1550 N	969	-0-	-581	-0-	969	3		N	-0-	126
08	1550 N	774	-0-	-776	-0-	774	3		N	-0-	126
09	1320 N	962	-0-	-358	-0-	962	3		N	-0-	126
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3		N	-0-	126
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-	126

DE3 OPERATING LLC		WELL #:		518310	RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF. 10738 - 11560		
OAK 15				11							
06	10410 X	4394	-0-	-6016	-0-	4317	3	77 9	Y	70	89
07	10757 X	5009	-0-	-5748	-0-	4933	3	76 9	Y	69	158
08	10757 X	5921	-0-	-4836	-0-	5907	3	14 9	Y	13	62
09	10410 X	4719	-0-	-5691	-0-	4708	3	11 9	Y	10	34
10	10757 X	3563	-0-	-7194	-0-	3511	2	52 9	Y	47	28
11	DLQ G-10	2545	-0-	2545	2545	2447	2	98 9	Y	89	117

FRYSK FARMS (DEVONIAN)				//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
DE3 OPERATING LLC				//CONT.//		518310												
OAK 15				WELL #:		5	RRCID ->	282614	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11510 - 11530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	0	7240	-0-	7240	7240			7143 3	97 9	Y		88		33 1		26 8	29	
07	0	3020	-0-	3020	10260			3000 3	20 9	Y		18					47	
*08	21679 X	11419	-0-	-10260	-0-			11336 3	83 9	Y		75		78 1			44	
*09	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-			5955 3	133 9	Y		121		87 1			78	
10	4712 X	2603	-0-	-2109	-0-			2553 2	50 9	Y		45		52 1			71	
11	4560 X	1802	-0-	-2758	-0-			1780 2	22 9	Y		20					91	
WILSON 15				WELL #:		4	RRCID ->	282772	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.11495 - 11505				
06	0	4556	-0-	4556	4556			4486 3	70 9	Y		64		34 1			30	
07	0	4621	-0-	4621	9177			4424 3	197 9	Y		179					209	
08	18145 X	8968	-0-	-9177	-0-			8914 3	54 9	Y		49		164 1			94	
09	7710 X	4543	-0-	-3167	-0-			4524 3	19 9	Y		17		58 1			53	
10	7967 X	4654	-0-	-3313	-0-			4575 2	79 9	Y		72		82 1			43	
11	7710 X	3259	-0-	-4451	-0-			3189 2	70 9	Y		64					107	
OXY USA INC.				630591														
FRYSK				WELL #:		7 C	RRCID ->	120385	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL	DEPTH	11011	PERF. 7492 - 10618				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					212	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					212	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					212	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					212	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					212	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
BREITBURN OPERATING L.P.				090732														
GRAY, COLUMBUS ET AL				WELL #:		W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	1550	PERF. 1233 - 1394				
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CITATION OIL & GAS CORP.				154235														
KING, E. F.				WELL #:		20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL	DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
COG OPERATING LLC				166150														
DEEP ROCK				WELL #:		1	RRCID ->	194206	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL	DEPTH	12260	PERF. 2806 - 2890				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES) ENERGEN RESOURCES CORPORATION LOCKHART & BROWN 14				//CONT.//	33176 850 252002 17	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
				WELL #:	17	RRCID -> 226847	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL	DEPTH	4560	PERF.	2836	-	3024			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18					WELL #:	1	RRCID -> 235820	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	3008	-	3030		
06	690	N	439	-0-	-251	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	651	N	432	-0-	-219	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18					WELL #:	2	RRCID -> 241668	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL	DEPTH	4745	PERF.	3009	-	3031		
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23					WELL #:	2	RRCID -> 248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	3038	-	3058		
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18"					WELL #:	3	RRCID -> 252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL	DEPTH	4725	PERF.	2990	-	3020		
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17					WELL #:	2	RRCID -> 254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL	DEPTH	4755	PERF.	3030	-	3065		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18					WELL #:	4	RRCID -> 255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL	DEPTH	4730	PERF.	2846	-	3032		
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
SILVER		WELL #:		1		RRCID -> 061487		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH		3500 PERF. 2827 - 3015				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "C"		WELL #:		1		RRCID -> 079536		COMPL. DATE 11/11/1978		TOTAL DEPTH		3202 PERF. 3002 - 3045				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011														
RIGGAN		WELL #:		1		RRCID -> 108758		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH		4494 PERF. 3045 - 3060				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO KNIGHT		WELL #:		2		RRCID -> 254265		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH		4775 PERF. 3072 - 3094				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER D		WELL #:		2		RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 3054 - 3074				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER C		WELL #:		1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 3105 - 3119				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)										CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																	
C.C. CITIES SERVICE B																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 254500																	
COMPL. DATE 07/09/2009																	
TOTAL DEPTH 4765																	
PERF. 3105 - 3127																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MUNGER NIX A																	
WELL #: 32																	
RRCID -> 254502																	
COMPL. DATE 05/27/2009																	
TOTAL DEPTH 4905																	
PERF. 3112 - 3134																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MUNGER NIX A																	
WELL #: 34																	
RRCID -> 254503																	
COMPL. DATE 05/27/2009																	
TOTAL DEPTH 4800																	
PERF. 3115 - 3138																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAM																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 254512																	
COMPL. DATE 06/11/2009																	
TOTAL DEPTH 4800																	
PERF. 3104 - 3125																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MUNGER NIX A																	
WELL #: 27																	
RRCID -> 254516																	
COMPL. DATE 05/27/2009																	
TOTAL DEPTH 7400																	
PERF. 3113 - 3133																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CC LOCKHART & BROWN AA																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 254518																	
COMPL. DATE 07/30/2009																	
TOTAL DEPTH 4800																	
PERF. 3094 - 3110																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ERNESTEEN																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 254816																	
COMPL. DATE 05/27/2009																	
TOTAL DEPTH 4731																	
PERF. 3060 - 3082																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
LEONA D														
WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN KNIGHT ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2017 - PLUGGED 08/17/17														
CC LOCKHART & BROWN														
WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEONA A														
WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
UNIVERSITY 34														
WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, RC														
WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854							
OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063	-	3086
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 254273	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3001	-	3022
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MA THORNBERRY CONS II		WELL #:		10	RRCID -> 254505	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4805	PERF. 3068	-	3078
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GINDORF		WELL #:		3	RRCID -> 254511	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051	-	3074
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WT FORD		WELL #:		6	RRCID -> 254519	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2718	-	2969
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 254814	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054	-	3078
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
THORNBERRY NWS		WELL #:		1	RRCID -> 255170	COMPL. DATE 09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2954	-	2975
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
THORNBERRY 7														
WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ASHTON														
WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MACFARLANE														
WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
STATE AW														
WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CITIES														
WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ASHTON, NORA B.														
WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
THORNBERRY CONSOLIDATED I														
WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
THORNBERRY 813														
WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UNIVERSITY 6N														
WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GOWENS, J. W.														
WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UNIVERSITY "AE"														
WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148														
06	3000 N	578	-0-	-2422	4885	150	1	428	2	Y		-0-		62
07	3100 N	481	-0-	-2619	2266	155	1	326	2	Y		-0-		62
08	2659 N	393	-0-	-2266	-0-	155	1	238	2	Y		-0-		62
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	150	1	351	2	Y		-0-		62
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	155	1	436	2	Y		-0-		62
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	150	1	355	2	Y		-0-		62
FULLERTON (SAN ANDRES)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
UNIVERSITY "SS"														
WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
UNIVERSITY "SS"														
WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)				//CONT.//	33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				//CONT.//	775854											
UNIVERSITY "SS"				WELL #:	4	RRCID -> 171246	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 4555	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "YY"				WELL #:	3	RRCID -> 172101	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4361 - 4402							

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)					33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ANDREWS					
XTO ENERGY INC.					945936											
WILSON, H. M. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 102992	COMPL. DATE 06/21/1980	TOTAL DEPTH 3133	PERF. 2989 - 3084							

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-M (PENN.)					33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION					252002											
CADENHEAD, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 075721	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 17980	PERF. N/A							

06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2				N	-0-					-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2				N	-0-					-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2				N	-0-					-0-
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	968 2				N	-0-					-0-
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014 2				N	-0-					-0-
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	957 2				N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153475	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 11090	PERF. 16184 - 17020							

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

G M W (MONTOKA)					33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555											
ELSINORE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 062674	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 12910	PERF. N/A							

06	6510 X	6075	-0-	-435	-0-	6075 3				N	-0-					-0-
07	6727 X	5016	-0-	-1711	-0-	5016 3				N	-0-					-0-
08	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 3				N	-0-					-0-
09	6180 X	6008	-0-	-172	-0-	6008 3				N	-0-					-0-
10	6386 X	6179	-0-	-207	-0-	6179 3				N	-0-					-0-
11	6090 X	5710	-0-	-380	-0-	5710 3				N	-0-					-0-

G M W (MONTOKA)														//CONT.//		33484 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														//CONT.//		817555		RRCID -> 063786		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 12835		PERF. N/A	
ELSIKORE "A"														WELL #:		2									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE					
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						

G. P. M. (PENN.)														33547 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.														875391											
MITCHELL														WELL #:		1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724		PERF. 8297 - 8441	
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1214	2	59	9	N	54							133						
07	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1217	2	45	9	N	41							174						
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	982	2	39	9	N	35							209						
09	1260	N	896	-0-	-364	-0-	853	2	43	9	N	39							248						
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	911	2	25	9	N	23			184	1			87						
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT							87						

GRB (GRANITE WASH)														33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
TRAVERS RESOURCES, INC.														865985											
LAWRENCE														WELL #:		1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5525 - 5570	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						

LAWRENCE														WELL #:		2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5596 - 5683	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						

GW (ELLENBURGER)														33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
BAKER RESOURCES														594365											
CROWLEY-STATE														WELL #:		1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-						

GARDEN CITY														33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.														593635											
CITIES SERVICE														WELL #:		1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	12 #	3	-0-	-9	-0-	-0-	3	2			Y	-0-							7						
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2			Y	-0-							7						
08	4 #	2	-0-	-2	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1							8						
09	4 #	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			Y	-0-							8						
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1							9						
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1							10						

GARDEN CITY				//CONT.//		33989 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				//CONT.//		593635													
MAJORS				WELL #:		1	RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9724 - 9732						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		120 #	35	-0-	-85	-0-			29 2		6 9	Y	5						76
07		62 #	21	-0-	-41	-0-			20 2		1 9	Y	1						77
08		62 #	10	-0-	-52	-0-			7 3		3 9	Y	3						80
09		60 #	30	-0-	-30	-0-			30 3			Y	-0-						80
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-			22 3		13 9	Y	12						92
11		30 #	26	-0-	-4	-0-			12 3		14 9	Y	13						105
GARDEN CITY, S. (STRAWN)						33998 429	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
BURLESON PETROLEUM, INC.						109255													
BESSIE				WELL #:		1	RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574						
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	22						243
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-						243
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-						243
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						248
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-			5 3		7 9	N	6			1 8			253
*11		29 N	29	-0-	-0-	-0-			23 3		6 9	N	5			164 1			94
XTO ENERGY INC.						945936													
CURRIE, G. W.				WELL #:		1	RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532						
06		2929 N	2839	-0-	-90	-0-			2656 3		183 9	N	166			180 1			184
07		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-			2549 3		191 9	N	174			193 1			165
08		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-			2442 3		198 9	N	180			177 1			168
09		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-			2383 3		194 9	N	176			187 1			157
10		2511 X	2507	-0-	-4	-0-			2344 3		163 9	N	148			185 1			120
11		2430 X	2255	-0-	-175	-0-			2105 3		150 9	N	136						256
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)						33998 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
BRECK OPERATING CORP.						089974													
COX, J.W.				WELL #:		1	RRCID -> 203027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337				
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			1363 2		6 9	N	5						320
07		1457 N	1363	-0-	-94	-0-			1352 2		11 9	N	10						330
08		1178 N	1162	-0-	-16	-0-			1156 2		6 9	N	5						335
09		1380 N	1331	-0-	-49	-0-			1319 2		12 9	N	11						346
10		1364 N	1308	-0-	-56	-0-			1296 2		12 9	N	11						357
*11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			1268 2		13 9	N	12						369
LAREDO PETROLEUM, INC.						486610													
COX, J.				WELL #:		1	RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BEARKAT				WELL #:		1	RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334						
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-			1072 2		4 9	N	4						63
07		1209 N	1086	-0-	-123	-0-			1084 2		2 9	N	2						65
08		1178 N	1100	-0-	-78	-0-			1090 2		10 9	N	9						74
09		1080 N	899	-0-	-181	-0-			896 2		3 9	N	3						77
10		1085 N	984	-0-	-101	-0-			983 2		1 9	N	1						78
11		1050 N	899	-0-	-151	-0-			899 2			N	-0-						78

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610							
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 270080	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF. 8030	-	9742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3810 X	3203	-0-	-607	-0-	3142 2	61 9	N	55	177 1	97
07	4371 X	2644	-0-	-1727	-0-	2557 2	87 9	N	79		176
08	4371 X	1899	-0-	-2472	-0-	1815 2	84 9	N	76		252
09	4230 X	638	-0-	-3592	-0-	603 2	35 9	N	32	177 1	107
10	3968 X	505	-0-	-3463	-0-	479 2	26 9	N	24		131
11	3210 X	473	-0-	-2737	-0-	472 2	1 9	N	1		132
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061							
ENDURING FREEDOM		WELL #:		6	RRCID -> 203859	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2346	-	2364
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ENDURING FREEDOM		WELL #:		4	RRCID -> 208606	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2383	-	2395
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ENDURING FREEDOM		WELL #:		5	RRCID -> 208609	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2350	-	2362
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ENDURING FREEDOM		WELL #:		7	RRCID -> 208618	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2376	-	2388
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COLUMBIA 7		WELL #:		2	RRCID -> 208620	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2300	-	2350
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				//CONT.//	34532 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061												
ENDURING FREEDOM				WELL #:	3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360	-	2380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

COLUMBIA 7				WELL #:	5	RRCID ->	208633	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2350	-	2356			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

ENDURING FREEDOM				WELL #:	9	RRCID ->	227950	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2362	-	2386			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

STARS AND STRIPES				WELL #:	1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432	-	3436			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ENDURING FREEDOM				WELL #:	1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432	-	4331			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

COLUMBIA 7				WELL #:	8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356	-	2370			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GIRVINTEX (QUEEN)			35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION			027200												
GIRVIN A			WELL #: 1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 1372 - 1390				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DIAMOND M OIL CO., INC.			216899												
REED			WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ARCO "U"			WELL #: 1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300												
WILSON, D. C. O.			WELL #: 2		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232		PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WOODWARD			WELL #: 1		RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389		PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROCA PRODUCTION, INC.			722193												
SULVAN			WELL #: 1		RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171		PERF. N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ROCA PRODUCTION, INC.		//CONT.//		722193						
OGDEN		WELL #:		1	RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
WILSON		WELL #:		302	RRCID -> 173870		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILSON		WELL #:		102	RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MGR RESOURCES				563344						
WOODWARD		WELL #:		1 L	RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016										
OLSEN ENERGY INC.				621750						
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365	
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-	-0-
07	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2	N	-0-	-0-
08	992 N	763	-0-	-229	-0-	763	2	N	-0-	-0-
09	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	2	N	-0-	-0-
10	899 N	546	-0-	-353	-0-	546	2	N	-0-	-0-
11	750 N	505	-0-	-245	-0-	505	2	N	-0-	-0-
OGDEN		WELL #:		2	RRCID -> 225359		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402	
06	510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2	N	-0-	-0-
07	899 N	772	-0-	-127	-0-	772	2	N	-0-	-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-	-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-	-0-
11	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2	N	-0-	-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750												
ARCO "75"		WELL #:		1	RRCID -> 230468		COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 1347 - 1388					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2				N	-0-					-0-
07	1302 N	392	-0-	-910	-0-	392 2				N	-0-					-0-
08	775 N	478	-0-	-297	-0-	478 2				N	-0-					-0-
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	483 2				N	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2				N	-0-					-0-
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2				N	-0-					-0-
GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION				027200												
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 1170 - 1194					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950												
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4079 - 4392					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700												
RAWHIDE		WELL #:		1H	RRCID -> 250470		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 10575 - 11690					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CINNABAR OPERATING, LLC				153510												
HUGHES KENT RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 250227		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4470 - 4550					
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #:		2	RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5200 - 5790					
06	540 #	443	-0-	-97	-0-	443 2				N	-0-					-0-
07	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708 2				N	-0-					-0-
08	868 #	225	-0-	-643	-0-	225 2				N	-0-					-0-
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2				N	-0-					-0-
11	690 #	496	-0-	-194	-0-	496 2				N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES														
THOMPSON, J. CLEO 855610														
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EXEMPT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636														
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
THOMPSON, J. CLEO 855610														
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484														
06	3000 N	3379	-0-	379	379	3379	2			N	-0-			-0-
07	1159 N	780	-0-	-379	-0-	780	2			N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	2340 X	178	-0-	-2162	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10	2418 X	1918	-0-	-500	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
11	2340 X	399	-0-	-1941	-0-	399	2			N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)				35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
EOG RESOURCES, INC.				253162															
20001 JV-P PENWELL				WELL #:		1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL		DEPTH 19290		PERF.16336 - 16462			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	4 N		2	-0-	-2	-0-		2	2		N	-0-					-0-		
07	93 N		7	-0-	-86	-0-		7	2		N	-0-					-0-		
08	31 N		7	-0-	-24	-0-		7	2		N	-0-					-0-		
09	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-		
10	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-		
11	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-		

GOLDSMITH (CLEAR FORK)				35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232					
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: R135	RRCID -> 153073	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 5384 - 5777
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:	R155	RRCID ->	153075	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5378	-	5530
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:	T155	RRCID	->	155117	COMPL.	DATE	09/27/2010	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5360	-	6281
06	1260	N	999	-0-	-261	-0-		868	3	131	9	Y	119	119	0			2
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-		924	3	144	9	Y	131	130	0			2
08	1147	N	677	-0-	-470	-0-		534	3	143	9	Y	130	131	0			2
09	990	N	667	-0-	-323	-0-		529	3	138	9	Y	125	125	0			2
10	1054	N	658	-0-	-396	-0-		530	3	128	9	Y	116	116	0			2
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-		725	3	129	9	Y	117	117	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:	C	3	RRCID ->	169502	COMPL. DATE	04/05/1998	TOTAL	DEPTH	5920	PERF.	5585	-	5715
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:	Z 35	RRCID ->	245320	COMPL.	DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	6817	PERF.	5562	-	6455	
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	5	1	1484	3	N	89	90	0				1
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	98	9	1584	3	N	98	97	0				2
08	1705	N	757	-0-	-948	-0-	108	9	645	3	N	97	98	0				1
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	107	9	1406	3	N	94	93	0				2
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	103	9	1386	3	N	87	87	0				2
*11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	96	9	1502	3	N	86	87	0				1
							95	9										

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				//CONT.// //CONT.//	35652 062 172232	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR						
				WELL #:	L 45	RRCID ->	276993	COMPL.	DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	6530	PERF.	5566	-	6375			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9245	3	66	9	N	60	60	0			1
07	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12885	3	61	9	N	55	55	0			1
08	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9818	3	107	9	N	97	97	0			1
09	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9036	3	53	9	N	48	48	0			1
10	9238 X	8398	-0-	-840	-0-	-0-	-0-			8366	3	32	9	N	29	29	0			1
*11	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9001	3	31	9	N	28	29	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:	H 25	RRCID ->	276994	COMPL.	DATE	09/18/2013	TOTAL	DEPTH	6650	PERF.	5475	-	6458			
06	5730 X	2672	-0-	-3058	-0-	2509	3	163	9	N	148	149	0							2
07	5921 X	2814	-0-	-3107	-0-	2664	3	150	9	N	136	135	0							3
08	5921 X	2054	-0-	-3867	-0-	1911	3	143	9	N	130	131	0							2
09	3480 X	2229	-0-	-1251	-0-	2091	3	138	9	N	125	125	0							2
10	2945 X	1944	-0-	-1001	-0-	1816	3	128	9	N	116	116	0							2
11	2730 X	2070	-0-	-660	-0-	1941	3	129	9	N	117	117	0							2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:	J 55	RRCID ->	276995	COMPL.	DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	6475	PERF.	5653	-	6420			
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	4	1	3023	3	N	34	34	0							1
						37	9													
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	3	1	2867	3	N	65	64	0							2
						72	9													
08	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	3	1	2770	3	N	64	65	0							1
						70	9													
09	3030 X	2615	-0-	-415	-0-	3	1	2551	3	N	55	55	0							1
						61	9													
10	3131 X	2076	-0-	-1055	-0-	3	1	2040	3	N	30	30	0							1
						33	9													
11	3030 X	2192	-0-	-838	-0-	3	1	2158	3	N	28	29	0							-0-
						31	9													

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:	L150	RRCID ->	277002	COMPL.	DATE	10/18/2007	TOTAL	DEPTH	6645	PERF.	5452	-	6442			
06	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	9946	3	131	9	N	119	118	0							2
07	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11801	3	138	9	N	125	124	0							3
08	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10042	3	72	9	N	65	67	0							1
09	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9418	3	117	9	N	106	105	0							2
10	8990 X	8884	-0-	-106	-0-	8756	3	128	9	N	116	116	0							2
*11	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9420	3	129	9	N	117	117	0							2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:	J 42	RRCID ->	277008	COMPL.	DATE	06/14/2011	TOTAL	DEPTH	8556	PERF.	6087	-	6452			
06	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	7	1	5838	3	N	47	47	0							1
						52	9													
07	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	9	1	8148	3	N	33	33	0							1
						36	9													
08	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	9	1	7873	3	N	32	33	0							-0-
						35	9													
09	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	8	1	7302	3	N	32	31	0							1
						35	9													
10	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	9	1	5977	3	N	29	29	0							1
						32	9													
*11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	8	1	6325	3	N	28	29	0							-0-
						31	9													

GOLDSMITH (CLEAR FORK)												CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT															
WELL #: L 55															
RRCID -> 277047															
COMPL. DATE 10/11/2000															
TOTAL DEPTH 6510															
PERF. 5596															
- 6348															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.												CNTY: ECTOR			
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT															
WELL #: 314															
RRCID -> 154907															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 6332															
PERF. 5300															
- 5775															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GOLDSMITH (GRAYBURG)												CNTY: ECTOR			
BLUE DARTER ENERGY, LLC															
JESSIE B															
WELL #: 1															
RRCID -> 181508															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 3935															
PERF. 3840															
- 3890															
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY												CNTY: ECTOR			
CLYDE -B-															
WELL #: 152															
RRCID -> 038010															
COMPL. DATE 12/16/1965															
TOTAL DEPTH 4000															
PERF. N/A															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CLYDE -B-												CNTY: ECTOR			
WELL #: 155															
RRCID -> 038141															
COMPL. DATE 01/24/1966															
TOTAL DEPTH 3925															
PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CLYDE -B-												CNTY: ECTOR			
WELL #: 154															
RRCID -> 038142															
COMPL. DATE 01/02/1966															
TOTAL DEPTH 4075															
PERF. N/A															
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	-0-	226	3		Y	-0-				-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-				-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-				-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-				-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	-0-	224	3		Y	-0-				-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-				-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232						
CLYDE -B-		WELL #:		156	RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		Y	-0-	-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		Y	-0-	-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		Y	-0-	-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		Y	-0-	-0-
10	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101 3		Y	-0-	-0-
11	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	1351 3		Y	-0-	-0-
CLYDE -B-		WELL #:		158	RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970	
									PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SUNDOWN ENERGY LP		829482			RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A	
WIGHT		WELL #:		1					PERF. N/A	
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-	-0-
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-	-0-
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-	-0-
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-	-0-
*10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-	-0-
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790	
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		965					PERF. 3697 - 3739	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24 3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-	-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		811	RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928	
									PERF. N/A	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1021	RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605	
									PERF. 3642 - 3717	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)										CAPACITY		CNTY: ECTOR								
XTO ENERGY INC.																				
GOLDSMITH, C. A. ET AL										WELL #: 13956		RRCID -> 166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 3593	-	3623	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-	
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-	
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-	
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-	
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-	
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-	
GOLDSMITH, C. A. ET AL										WELL #: 62H		RRCID -> 168902	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 4132	-	4205		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GOLDSMITH, C. A. ET AL.										WELL #: 598		RRCID -> 280240	COMPL. DATE 05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 3842	-	3914		
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1710	3	26	4	N	7	7	0					-0-	
							8	9												
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-							-0-	
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-							-0-	
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-							-0-	
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2875	3	90	4	N	-0-							-0-	
*11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	4	N	-0-							-0-	
GOLDSMITH (HOLT)										35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.										617544										
COWDEN, W.F., -C- DEEP										WELL #: 12		RRCID -> 157413	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 5058	-	5175		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
GOLDSMITH (SAN ANDRES)										35652 682		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.										617544										
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT										WELL #: 94		RRCID -> 183783	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3946	-	3960		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)										35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
ALLEDER INC.										013296										
EMBRY										WELL #: 1		RRCID -> 180897	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 3914	-	3924		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC 054618														
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			14
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			14
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	339	3	7	9	Y	6			20
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3			Y	-0-			20
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2			22
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	Y	3			25
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34			197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	156	1	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			183
BRECK OPERATING CORP. 089974														
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108														
06	750 N	597	-0-	-153	-0-	597	2			N	-0-			-0-
07	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A														
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064														
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
LINN OPERATING, LLC 501480														
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480														
GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #: 2		RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #: 2	RRCID -> 094625		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRAYBURG GAS UNIT XI				WELL #: 2	RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #: 4	RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRAYBURG GAS UNIT X				WELL #: 2	RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544														
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918								
06	1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1732	2				N	-0-				-0-
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2				N	-0-				-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2				N	-0-				-0-
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2				N	-0-				-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2				N	-0-				-0-
11	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2				N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977														
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325														
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
VANGUARD OPERATING, LLC 881585														
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
AGHORN OPERATING, INC. 008716														
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741														
06	240 X	219	-0-	-21	-0-	219	2				N	-0-		23
07	248 X	225	-0-	-23	-0-	225	2				N	-0-		23
08	248 X	203	-0-	-45	-0-	203	2				N	-0-		23
09	240 X	202	-0-	-38	-0-	202	2				N	-0-		23
10	248 X	232	-0-	-16	-0-	232	2				N	-0-		23
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT		23
SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728														
06	180 X	130	-0-	-50	-0-	130	2				N	-0-		-0-
07	186 X	125	-0-	-61	-0-	125	2				N	-0-		-0-
08	155 X	114	-0-	-41	-0-	114	2				N	-0-		-0-
09	150 X	125	-0-	-25	-0-	125	2				N	-0-		-0-
10	155 X	143	-0-	-12	-0-	143	2				N	-0-		-0-
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT		-0-
SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.//		008716												
ELVERA		WELL #:		2	RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPECK		WELL #:		4	RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822							
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
JULENA		WELL #:		1	RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848							
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	930 X	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	961 X	735	-0-	-226	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID -> 185905		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848							
SCHARBAUER "G"				8												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800							
BLAKENEY, B. H. "E"				4												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		486710	RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914							
WALLACE "C"				4Q												
06	600 X	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					28
07	620 X	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					28
08	558 X	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					28
09	540 X	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					28
*10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					28
*11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					28

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
LARIO OIL & GAS COMPANY				//CONT.//		486710											
BLAKENEY "G"				WELL #:		7	RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3800 - 3812				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		810 X	645	-0-	-165	-0-	645 2			N	-0-					100	
07		837 X	704	-0-	-133	-0-	704 2			N	-0-					100	
08		837 X	650	-0-	-187	-0-	650 2			N	-0-					100	
09		780 X	617	-0-	-163	-0-	617 2			N	-0-					100	
10		713 X	617	-0-	-96	-0-	617 2			N	-0-					100	
11		690 X	570	-0-	-120	-0-	570 2			N	-0-					100	
BLAKENEY F				WELL #:		F 1	RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3856 - 3867				
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-					-0-	
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-					-0-	
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-					-0-	
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-					-0-	
*10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-					-0-	
*11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-					-0-	
LINN OPERATING, LLC				501480			RRCID -> 158374		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3777 - 3795				
BLAKENEY B. H. "G"				WELL #:		1Q											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OXY USA WTP LP				630555			RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3790 - 3813				
SHEBA				WELL #:		1											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.				945936			RRCID -> 166517		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3982 - 3998				
EL SAPO "16"				WELL #:		1											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618													
COWDEN "A"				WELL #:		2	RRCID -> 154755		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4236 - 4316				
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3				Y	-0-					13	
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3				Y	-0-					13	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	339 3		8 9		Y	7					20	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3				Y	-0-					20	
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354 3		2 9		Y	2					22	
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359 3		1 9		Y	1					22	

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.// 054618														
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-			12
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	3	1	9	Y	1			13
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	3	7	9	Y	6			19
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2770	3	1	9	Y	1			20
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	Y	2			22
*11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3233	3	3	9	Y	3			25
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070														
06	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-			13
07	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	2749	3			Y	-0-			13
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	3	7	9	Y	6			19
09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-			19
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	Y	2			21
*11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3233	3	3	9	Y	3			24
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
B & R OIL, INC. 041156														
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A														
06	330 #	245	-0-	-85 B	-85	245	3			Y	-0-			-0-
07	341 #	320	-0-	-21 B	-106	320	3			Y	-0-			-0-
08	341 #	313	-0-	-28 B	-134	313	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -134													
09	270 #	194	-0-	-76 B	-210	194	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	283	-0-	4 B	-206	283	3			Y	-0-			-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-506					Y	NO RPT			-0-
BARROW PETROLEUM LLC 053314														
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032														
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A														
06	1770 #	889	-0-	-881 B	-6614	880	2	9	9	N	8	9	1	3
07	1829 #	910	-0-	-919 B	-7533	901	2	9	9	N	8	9	1	2
08	1829 #	892	-0-	-937 B	-8470	882	2	10	9	N	9	7	1	4
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5106 CANCELLED UNDERAGE -> -3364													
09	1770 #	1004	-0-	-766 B	-5872	994	2	10	9	N	9	12	1	1
10	1085 #	807	-0-	-278 B	-6150	796	2	11	9	N	10	9	1	2
11	900 #	NO RPT	-0-	-900 B	-7050					N	NO RPT			2
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313														
06	330 #	76	-0-	-254 B	-3801	76	2			N	-0-			83
07	341 #	76	-0-	-265 B	-4066	76	2			N	-0-			83
08	217 #	41	-0-	-176 B	-4242	41	2			N	-0-			83
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2682 CANCELLED UNDERAGE -> -1560													
09	150 #	3	-0-	-147 B	-2829	3	2			N	-0-			83
10	155 #	-0-	-0-	-155 B	-2984					N	-0-			83
11	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-3074					N	NO RPT			83

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//														35654 664	ASSOCIATED		49B	CNTY: ECTOR							
BURLESON PETROLEUM, INC.														109255											
STATE OF TEXAS EM														WELL #:	1	RRCID ->	215064	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	3880	-	4133
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM																	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE													
06	120 #	114	-0-	-6 B	-42	114 3			Y	-0-		-0-													
07	124 #	109	-0-	-15 B	-57	109 3			Y	-0-		-0-													
08	124 #	94	-0-	-30 B	-87	94 3			Y	-0-		-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-63	CANCELLED	UNDERAGE ->	-24								
09	120 #	112	-0-	-8 B	-71	112 3			Y	-0-		-0-													
10	124 #	114	-0-	-10 B	-81	114 3			Y	-0-		-0-													
11	120 #	110	-0-	-10 B	-91	110 3			Y	-0-		-0-													
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC														170480											
CUMMINS -12-														WELL #:	1	RRCID ->	019438	COMPL. DATE	10/15/1962	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A		
06	0 #	7	-0-	7 B	-54	7 2			Y	-0-		-0-													
07	138 R	192	-0-	54 B	-0-	192 2			Y	-0-		-0-													
08	155 R	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			Y	-0-		-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
09	7 #	-0-	-0-	-7 B	-7				Y	-0-		-0-													
10	62 #	3	-0-	-59 B	-66	3 2			Y	-0-		-0-													
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-126				Y	-0-		-0-													
CUMMINS -12-														WELL #:	11	RRCID ->	019439	COMPL. DATE	04/08/1963	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-													
CONOCOPHILLIPS COMPANY														172232											
FRANK -B-														WELL #:	23	RRCID ->	030364	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	N/A		
06	1380 #	1408	-0-	28 B	-712	1408 3			N	-0-		-0-													
07	1426 #	1439	-0-	13 B	-699	1439 3			N	-0-		-0-													
08	1426 #	1382	-0-	-44 B	-743	1382 3			N	-0-		-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-44	CANCELLED	UNDERAGE ->	-699								
09	1380 #	1347	-0-	-33 B	-77	1347 3			N	-0-		-0-													
10	1426 #	1063	-0-	-363 B	-440	1063 3			N	-0-		-0-													
11	1380 #	1395	-0-	15 B	-425	1395 3			N	-0-		-0-													
EMBAR -B-														WELL #:	31	RRCID ->	030885	COMPL. DATE	08/08/1963	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A		
06	2340 #	2043	-0-	-297 B	-2030	2043 3			N	-0-		-0-													
07	2356 #	2233	-0-	-123 B	-2153	2233 3			N	-0-		-0-													
08	2325 #	2231	-0-	-94 B	-2247	2231 3			N	-0-		-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-1340	CANCELLED	UNDERAGE ->	-907								
09	2190 #	2149	-0-	-41 B	-1381	2149 3			N	-0-		-0-													
10	2263 #	1918	-0-	-345 B	-1726	1918 3			N	-0-		-0-													
11	2160 #	2116	-0-	-44 B	-1770	2116 3			N	-0-		-0-													
NOBLES														WELL #:	9 U	RRCID ->	031113	COMPL. DATE	10/01/1963	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-													

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//				35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.// 172232						
EMBAR -B-				WELL #: 33	RRCID -> 033072	COMPL. DATE 05/09/1964	TOTAL DEPTH	4260	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11820 #	10544	-0-	-1276 B	-8169	10544 3		Y	-0-	-0-
07	3650 R	11819	-0-	8169 B	-0-	11819 3		Y	-0-	-0-
08	11887 R	11887	-0-	-0- B	-0-	11887 3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	11601 R	11601	-0-	-0- B	-0-	11601 3		Y	-0-	-0-
10	11470 #	10710	-0-	-760 B	-760	10710 3		Y	-0-	-0-
11	11100 #	11805	-0-	705 B	-55	11805 3		Y	-0-	-0-

ABELL				WELL #: 9	RRCID -> 033537	COMPL. DATE 07/09/1964	TOTAL DEPTH	4397	PERF. N/A	
06	510 #	438	-0-	-72 B	-355	438 3		Y	-0-	-0-
07	59 R	414	-0-	355 B	-0-	414 3		Y	-0-	-0-
08	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	432 R	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		Y	-0-	-0-
10	436 R	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		Y	-0-	-0-
*11	480 R	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY-ANDREWS				WELL #: 109	RRCID -> 036400	COMPL. DATE 06/23/1965	TOTAL DEPTH	4240	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

EMBAR				WELL #: 45	RRCID -> 049985	COMPL. DATE 10/27/1965	TOTAL DEPTH	4322	PERF. 4144 - 4198	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

UNIVERISTY ANDREWS				WELL #: 321	RRCID -> 167292	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 3944 - 4137	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
COWDEN, J. F.				WELL #: 21 U	RRCID -> 032982	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 4004 - 4034	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//													35654 664	ASSOCIATED		49B	CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP													630555								
CUMMINS-P													WELL #:	1	RRCID -> 031434	COMPL. DATE 09/05/1963	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 4048	-	4183	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
RCI, L.L.C.													695711								
DEN -A-													WELL #:	2	RRCID -> 022857	COMPL. DATE 05/30/1963	TOTAL DEPTH 8580	PERF. N/A			
06	720	#	615	-0-	-105	B	-524		615	2				N	-0-					-0-	
07	713	#	658	-0-	-55	B	-579		658	2				N	-0-					-0-	
08	713	#	687	-0-	-26	B	-605		687	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-459		CANCELLED UNDERAGE ->		-146											-0-	
09	690	#	683	-0-	-7	B	-466		683	2				N	-0-					-0-	
10	713	#	729	-0-	16	B	-450		729	2				N	-0-					-0-	
11	630	#	NO RPT	-0-	-630	B	-1080							N	NO RPT					-0-	
DEN -A-													WELL #:	1	RRCID -> 133612	COMPL. DATE 04/18/1987	TOTAL DEPTH 4581	PERF. 4116	-	4154	
06	164	R	164	-0-	-0-	B	-0-		164	2				N	-0-					-0-	
07	175	R	175	-0-	-0-	B	-0-		175	2				N	-0-					-0-	
08	183	R	183	-0-	-0-	B	-0-		183	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															-0-	
09	182	R	182	-0-	-0-	B	-0-		182	2				N	-0-					-0-	
*10	194	R	194	-0-	-0-	B	-0-		194	2				N	-0-					-0-	
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	B	-90							N	NO RPT					-0-	
DEN -A-													WELL #:	2A	RRCID -> 133613	COMPL. DATE 04/25/1987	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4151	-	4183	
06	60	#	41	-0-	-19	B	-121		41	2				N	-0-					-0-	
07	62	#	44	-0-	-18	B	-139		44	2				N	-0-					-0-	
08	62	#	46	-0-	-16	B	-155		46	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-97		CANCELLED UNDERAGE ->		-58											-0-	
09	60	#	46	-0-	-14	B	-111		46	2				N	-0-					-0-	
10	62	#	49	-0-	-13	B	-124		49	2				N	-0-					-0-	
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	B	-154							N	NO RPT					-0-	
SATANTA OIL COMPANY													748744								
UNIVERSITY 32A													WELL #:	1 G	RRCID -> 034232	COMPL. DATE 10/14/1964	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A			
06	1980	#	1356	-0-	-624	B	-2387		1356	3				N	-0-					-0-	
07	1984	#	1776	-0-	-208	B	-2595		1776	3				N	-0-					-0-	
08	1984	#	1717	-0-	-267	B	-2862		1717	3				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2054		CANCELLED UNDERAGE ->		-808											-0-	
09	1920	#	1637	-0-	-283	B	-2337		1637	3				N	-0-					-0-	
10	1767	#	1521	-0-	-246	B	-2583		1521	3				N	-0-					-0-	
11	1710	#	1653	-0-	-57	B	-2640		1653	3				N	-0-					-0-	
UNIVERSITY -29-													WELL #:	3 C	RRCID -> 036728	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH 6310	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					44	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					44	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					44	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					44	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					44	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					44	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
SATANTA OIL COMPANY //CONT.//748744															
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 #	53	-0-		-157 B	-4908		47 3		6 9	N				50
07	217 #	268	-0-		51 B	-4857		266 3		2 9	N	5			52
08	217 #	220	-0-		3 B	-4854		220 3			N	-0-			52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1197 CANCELLED UNDERAGE -> -3657															
09	210 #	241	-0-		31 B	-1166		241 3			N	-0-			52
10	279 #	283	-0-		4 B	-1162		255 3		28 9	N	25			77
11	270 #	253	-0-		-17 B	-1179		244 3		9 9	N	8			85

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SI MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482															
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A															
06	60 #	-0-	-0-		-60 B	-227					N	6			290
07	93 #	-0-	-0-		-93 B	-320					N	2	169 1		123
08	93 #	-0-	-0-		-93 B	-413					N	42			165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -349 CANCELLED UNDERAGE -> -64															
09	90 #	-0-	-0-		-90 B	-439					N	21			186
10	62 #	-0-	-0-		-62 B	-501					N	21			207
11	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-501					N	NO RPT			207

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
AGHORN OPERATING, INC. 008716															
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886															
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
06	300 #	90	-0-		-210	-0-	90 3				N	-0-			-0-
07	310 #	154	-0-		-156	-0-	154 3				N	-0-			-0-
08	310 #	251	-0-		-59	-0-	251 3				N	-0-			-0-
09	313 R	313	-0-		-0-	-0-	313 3				N	-0-			-0-
10	510 R	510	-0-		-0-	-0-	510 3				N	-0-			-0-
*11	644 R	644	-0-		-0-	-0-	644 3				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060															
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A															
06	1200 #	717	-0-		-483	-0-	706 2	11 9			N	10			37
07	1178 #	879	-0-		-299	-0-	871 2	8 9			N	7			44
08	1223 R	1223	-0-		-0-	-0-	1215 2	8 9			N	7			51
09	1183 R	1183	-0-		-0-	-0-	1173 2	10 9			N	9			60
10	1116 #	874	-0-		-242	-0-	854 2	20 9			N	18			78
11	1170 #	1157	-0-		-13	-0-	1139 2	18 9			N	16			94

GOMEZ (ATOKA)			35708 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
GARY PERMIAN, LLC			296347														
FORT STOCKTON UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 146696			COMPL. DATE 06/20/1993			TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1920 N	1827	-0-		-93		-0-	1827	2			N	-0-			-0-
07		1953 N	1839	-0-		-114		-0-	1839	2			N	-0-			-0-
08		1922 N	1816	-0-		-106		-0-	1816	2			N	-0-			-0-
09		1830 N	1723	-0-		-107		-0-	1723	2			N	-0-			-0-
10		1829 N	1041	-0-		-788		-0-	1041	2			N	-0-			-0-
11		1770 N	1667	-0-		-103		-0-	1667	2			N	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445			RRCID -> 230686			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534					
GOMEZ SOUTH UNIT			WELL #: 2														
06		780 N	557	-0-		-223		-0-	557	3			N	-0-			-0-
07		589 N	551	-0-		-38		-0-	551	3			N	-0-			-0-
08		155 N	50	-0-		-105		-0-	50	3			N	-0-			-0-
09		570 N	29	-0-		-541		-0-	29	3			N	-0-			-0-
10		835 N	835	-0-		-0-		-0-	835	3			N	-0-			-0-
*11		521 N	521	-0-		-0-		-0-	521	3			N	-0-			-0-
MTN ENERGY INC			518942			RRCID -> 260647			COMPL. DATE 08/01/2010			TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322					
DEWITT, BILL			WELL #: 1														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
GOMEZ (DELAWARE)			35708 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION			027200														
TYRRELL ESTATE			WELL #: 1A			RRCID -> 116051			COMPL. DATE 03/12/1985			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331					
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	302	3	53	4	N	45					421
07	465	N	133	-0-	-332	-0-	50	9	123	4	N	7					428
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			N	37					465
09	420	N	26	-0-	-394	-0-	20	3	6	9	N	5	151	1			319
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319
GOMEZ (DEVONIAN)			35708 233			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862														
NEAL, ROXIE			WELL #: 1			RRCID -> 128198			COMPL. DATE 08/24/1988			TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423					
06	5610	X	5359	-0-	-251	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5384	-0-	-320	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5278	-0-	-242	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5349	-0-	-355	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4993	-0-	-437	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
J.F. MOORE UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 147380			COMPL. DATE 10/27/1993			TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280					
06	12480	X	11625	-0-	-855	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12038	-0-	-796	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11905	-0-	-340	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10961	-0-	-799	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9414	-0-	-2738	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
*11	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
PRICE ESTATE UNIT #1															
WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10920 X	8999	-0-	-1921	-0-	8999	2			N	-0-				-0-
07	11284 X	9425	-0-	-1859	-0-	9425	2			N	-0-				-0-
08	11284 X	9433	-0-	-1851	-0-	9433	2			N	-0-				-0-
09	11010 X	8291	-0-	-2719	-0-	8291	2			N	-0-				-0-
10	10416 X	9574	-0-	-842	-0-	9574	2			N	-0-				-0-
11	9120 X	8368	-0-	-752	-0-	8368	2			N	-0-				-0-
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2														TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010	
WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000															
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-				-0-
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-				-0-
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-				-0-
09	2520 N	2478	-0-	-42	-0-	2478	2			N	-0-				-0-
10	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	2500	2			N	-0-				-0-
11	2490 N	2406	-0-	-84	-0-	2406	2			N	-0-				-0-
PRICE, AUBREY														TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781	
WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001															
06	11010 X	10737	-0-	-273	-0-	10737	2			N	-0-				-0-
07	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-				-0-
08	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-				-0-
09	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-				-0-
10	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-				-0-
11	12390 X	11526	-0-	-864	-0-	11526	2			N	-0-				-0-
P.B.M. UNIT														TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273	
WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002															
06	25770 X	24954	-0-	-816	-0-	24954	2			N	-0-				-0-
07	26071 X	25866	-0-	-205	-0-	25866	2			N	-0-				-0-
08	26877 X	25759	-0-	-1118	-0-	25759	2			N	-0-				-0-
09	26010 X	24575	-0-	-1435	-0-	24575	2			N	-0-				-0-
10	26877 X	25712	-0-	-1165	-0-	25712	2			N	-0-				-0-
11	25020 X	20399	-0-	-4621	-0-	20399	2			N	-0-				-0-
PRICE ESTATE UNIT 1														TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400	
WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011															
06	14250 X	12561	-0-	-1689	-0-	12561	2			N	-0-				-0-
07	14694 X	12842	-0-	-1852	-0-	12842	2			N	-0-				-0-
08	14694 X	12194	-0-	-2500	-0-	12194	2			N	-0-				-0-
09	12570 X	8448	-0-	-4122	-0-	8448	2			N	-0-				-0-
10	12989 X	6357	-0-	-6632	-0-	6357	2			N	-0-				-0-
11	12570 X	4127	-0-	-8443	-0-	4127	2			N	-0-				-0-
PALMER														TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917	
WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004															
06	1020 N	806	-0-	-214	-0-	806	3			N	-0-				-0-
07	1085 N	357	-0-	-728	-0-	357	3			N	-0-				-0-
08	930 N	20	-0-	-910	-0-	20	3			N	-0-				-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-				-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-				-0-
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-				-0-
SOUTH GOMEZ UNIT														TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200	
WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004															
06	12690 X	12361	-0-	-329	-0-	12361	2			N	-0-				-0-
07	12927 X	11944	-0-	-983	-0-	11944	2			N	-0-				-0-
08	12927 X	12471	-0-	-456	-0-	12471	2			N	-0-				-0-
09	12390 X	11803	-0-	-587	-0-	11803	2			N	-0-				-0-
10	12803 X	12250	-0-	-553	-0-	12250	2			N	-0-				-0-
11	12360 X	10583	-0-	-1777	-0-	10583	2			N	-0-				-0-

GOMEZ (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5															
WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	870 N	713	-0-	-157	-0-	713	2			N	-0-				-0-
07	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-				-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
09	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	4885	-0-	1785	1785	4885	2			N	-0-				-0-
*11	3000 N	1278	-0-	-1722	63	1278	2			N	-0-				-0-
CHISOS OPERATING, INC.															
PRICE															
WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370															
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
DIXEL RESOURCES INC UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386															
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-				-0-
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-				-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-				-0-
11	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	3			N	-0-				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC															
NEAL, ROXIE															
WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710															
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-				-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.															
BAKER 84															
WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
SIBLEY, EFFIE															
WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A															
06	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-				-0-
07	2759 N	2635	-0-	-124	-0-	2635	3			N	-0-				-0-
08	2759 N	2149	-0-	-610	-0-	2149	3			N	-0-				-0-
09	2670 N	1402	-0-	-1268	-0-	1402	3			N	-0-				-0-
10	2635 N	144	-0-	-2491	-0-	144	3			N	-0-				-0-
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				-0-

GOMEZ (DEVONIAN)				//CONT.//	35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445											
GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL	DEPTH	21937	PERF.	17638 - 17845		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		8280 X	3446	-0-	-4834		-0-	3446	3			N	-0-			-0-
07		13873 X	13873	-0-	-0-		-0-	13873	3			N	-0-			-0-
08		13318 X	13318	-0-	-0-		-0-	13318	3			N	-0-			-0-
09		8280 X	6691	-0-	-1589		-0-	6691	3			N	-0-			-0-
10		8739 X	8739	-0-	-0-		-0-	8739	3			N	-0-			-0-
*11		9792 X	9792	-0-	-0-		-0-	9792	3			N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL	DEPTH	18655	PERF.	18084 - 18178		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL	DEPTH	18100	PERF.	17505 - 18868		
06		180 N	168	-0-	-12		-0-	168	3			N	-0-			-0-
07		186 N	183	-0-	-3		-0-	183	3			N	-0-			-0-
08		186 N	135	-0-	-51		-0-	135	3			N	-0-			-0-
09		180 N	117	-0-	-63		-0-	117	3			N	-0-			-0-
10		186 N	41	-0-	-145		-0-	41	3			N	-0-			-0-
11		120 N	2	-0-	-118		-0-	2	3			N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT				WELL #:	1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL	DEPTH	17950	PERF.	17053 - 17396		
06		24750 X	24144	-0-	-606		-0-	24144	3			N	-0-			-0-
07		25575 X	23729	-0-	-1846		-0-	23729	3			N	-0-			-0-
08		25575 X	23737	-0-	-1838		-0-	23737	3			N	-0-			-0-
09		24480 X	22884	-0-	-1596		-0-	22884	3			N	-0-			-0-
10		25296 X	23758	-0-	-1538		-0-	23758	3			N	-0-			-0-
11		24150 X	22652	-0-	-1498		-0-	22652	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC., EXXON FEE "L"				WELL #:	945936 1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL	DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730		
06		3142 X	3142	-0-	-0-		-0-	3142	2			N	-0-			-0-
07		3107 X	3107	-0-	-0-		-0-	3107	2			N	-0-			-0-
08		3502 X	3502	-0-	-0-		-0-	3502	2			N	-0-			-0-
09		2970 X	2894	-0-	-76		-0-	2894	2			N	-0-			-0-
10		3069 X	3002	-0-	-67		-0-	3002	2			N	-0-			-0-
*11		3718 X	3718	-0-	-0-		-0-	3718	2			N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL	DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284		
06		13650 X	11657	-0-	-1993		-0-	11657	2			N	-0-			-0-
07		14909 X	14909	-0-	-0-		-0-	14909	2			N	-0-			-0-
08		13206 X	6276	-0-	-6930		-0-	6276	2			N	-0-			-0-
09		12780 X	3007	-0-	-9773		-0-	3007	2			N	-0-			-0-
10		14105 X	5253	-0-	-8852		-0-	5253	2			N	-0-			-0-
*11		16844 X	16844	-0-	-0-		-0-	16844	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION TYRRELL ESTATE				35708 333 027200		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS						
WELL #:				1		RRCID -> 051649		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 22500		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9960 N	9809	-0-		-151 B	-0-		8342	3	1467	4	N	-0-					-0-
07	10292 N	4125	-0-		-6167 B	-0-		68	3	4057	4	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	9810 N	-0-	-0-		-9810 B	-0-						N	-0-					-0-
10	4123 N	-0-	-0-		-4123 B	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
BOPCO, L.P. NEAL, ROXIE				082967		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447		PERF. N/A						
WELL #:				1														
06	1892 N	1892	-0-		-0- B	-0-		1892	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1948	-0-		-36 B	-0-		1948	3			N	-0-					-0-
08	1984 N	1920	-0-		-64 B	-0-		1920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-		-1890 B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	1977 N	1977	-0-		-0- B	-0-		1977	3			N	-0-					-0-
*11	1951 N	1951	-0-		-0- B	-0-		1951	3			N	-0-					-0-
PRICE -A-				WELL #:		1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970		TOTAL DEPTH 22500		PERF. N/A				
06	104703	112551	-0-		7848 B	305392		112551	3			N	-0-					-0-
07	138173	120058	-0-		-18115 B	287277		120058	3			N	-0-					-0-
08	91498	123269	-0-		31771 B	319048		123269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				319048														-0-
09	112369	NO RPT	-0-		-112369 B	206679						N	NO RPT					-0-
10	135343	122762	-0-		-12581 B	194098		122762	3			N	-0-					-0-
11	109797	122728	-0-		12931 B	207029		122728	3			N	-0-					-0-
REED /SECTION 1/				WELL #:		1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902		PERF. N/A				
06	434 N	434	-0-		-0- B	-0-		434	3			N	-0-					-0-
07	527 N	448	-0-		-79 B	-0-		448	3			N	-0-					-0-
08	465 N	432	-0-		-33 B	-0-		432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	420 N	NO RPT	-0-		-420 B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	439 N	439	-0-		-0- B	-0-		439	3			N	-0-					-0-
*11	482 N	482	-0-		-0- B	-0-		482	3			N	-0-					-0-
C&J ENERGY SERVICES TOMAHAWK				120531		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 15803		PERF. 4560 - 4999						
WELL #:				1														
06	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1				147862		RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603		PERF. N/A						
WELL #:				1														
06	36150 N	31165	-0-		-4985 B	-0-		31165	2			N	-0-					-0-
07	36115 N	27846	-0-		-8269 B	-0-		27846	2			N	-0-					-0-
08	37076 N	32842	-0-		-4234 B	-0-		32842	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	31170 N	29476	-0-		-1694 B	-0-		29476	2			N	-0-					-0-
10	31292 N	31292	-0-		-0- B	-0-		31292	2			N	-0-					-0-
11	31770 N	30353	-0-		-1417 B	-0-		30353	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
11	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A														
06	23490 N	23815	-0-	325 B	-250	23815	2			N	-0-			-0-
07	24614 N	24555	-0-	-59 B	-250	24555	2			N	-0-			-0-
08	24707 N	24068	-0-	-639 B	-250	24068	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-250								
09	23820 N	23634	-0-	-186 B	-0-	23634	2			N	-0-			-0-
10	24633 N	24633	-0-	-0- B	-0-	24633	2			N	-0-			-0-
*11	23388 N	23388	-0-	-0- B	-0-	23388	2			N	-0-			-0-
GRIFFIN, MARGARET T.														
WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A														
06	35340 N	34345	-0-	-995 B	-3553	34345	2			N	-0-			-0-
07	34751 N	34227	-0-	-524 B	-3553	34227	2			N	-0-			-0-
08	35154 N	36725	-0-	-1571 B	-1982	36725	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1982										
09	34350 N	33913	-0-	-437 B	-1982	33913	2			N	-0-			-0-
10	34224 N	34253	-0-	29 B	-1953	34253	2			N	-0-			-0-
11	35550 N	32335	-0-	-3215 B	-1953	32335	2			N	-0-			-0-
NEAL, J. O. -21-														
WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF. 21140 - 22268														
06	510 N	367	-0-	-143 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
07	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
08	496 N	18	-0-	-478 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
*11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
MOORE, J. F. UNIT NO.1														
WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A														
06	20100 N	19987	-0-	-113 B	-0-	19987	2			N	-0-			-0-
07	20739 N	20659	-0-	-80 B	-0-	20659	2			N	-0-			-0-
08	20708 N	20640	-0-	-68 B	-0-	20640	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	19980 N	19969	-0-	-11 B	-0-	19969	2			N	-0-			-0-
10	20646 N	20628	-0-	-18 B	-0-	20628	2			N	-0-			-0-
11	19980 N	19973	-0-	-7 B	-0-	19973	2			N	-0-			-0-
PRICE, AUBREY														
WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF. 20930 - 21889														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
PRICE ESTATE UNIT #1														
//CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS //CONT.// 147862 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6														
WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020														
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3				N	-0-		-0-
07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3				N	-0-		-0-
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3				N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3				N	-0-		-0-
10	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	635	3				N	-0-		-0-
11	690 N	558	-0-	-132 B	-0-	558	3				N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.														
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 148113 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A														
06	12480 N	11738	-0-	-742 B	-0-	11738	2				N	-0-		-0-
07	14167 N	11341	-0-	-2826 B	-0-	11341	2				N	-0-		-0-
08	14275 N	14275	-0-	-0- B	-0-	14275	2				N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13810 N	13810	-0-	-0- B	-0-	13810	2				N	-0-		-0-
10	13464 N	13464	-0-	-0- B	-0-	13464	2				N	-0-		-0-
*11	13863 N	13863	-0-	-0- B	-0-	13863	2				N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C. TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
06	36660 N	36943	-0-	283 B	-11933	36943	2				N	-0-		-0-
07	37820 N	36924	-0-	-896 B	-11933	36924	2				N	-0-		-0-
08	38843 N	37645	-0-	-1198 B	-11933	37645	2				N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1775 CANCELLED UNDERAGE -> -10158													
09	36930 N	35693	-0-	-1237 B	-1775	35693	2				N	-0-		-0-
10	36921 N	37552	-0-	631 B	-1144	37552	2				N	-0-		-0-
11	36420 N	31415	-0-	-5005 B	-1144	31415	2				N	-0-		-0-

SOUTH GOMEZ UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A														
06	36990 N	35696	-0-	-1294 B	-0-	35696	2				N	-0-		-0-
07	37913 N	36612	-0-	-1301 B	-0-	36612	2				N	-0-		-0-
08	38130 N	36442	-0-	-1688 B	-0-	36442	2				N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	35720 N	35720	-0-	-0- B	-0-	35720	2				N	-0-		-0-
10	37235 N	37235	-0-	-0- B	-0-	37235	2				N	-0-		-0-
11	35280 N	31767	-0-	-3513 B	-0-	31767	2				N	-0-		-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A														
06	26551 N	26551	-0-	-0- B	-0-	26551	2				N	-0-		-0-
07	28210 N	28210	-0-	-0- B	-0-	28210	2				N	-0-		-0-
08	29290 N	29290	-0-	-0- B	-0-	29290	2				N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	28012 N	28012	-0-	-0- B	-0-	28012	2				N	-0-		-0-
10	24701 N	24701	-0-	-0- B	-0-	24701	2				N	-0-		-0-
*11	26619 N	26619	-0-	-0- B	-0-	26619	2				N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2		N	-0-				-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2		N	-0-				-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2		N	-0-				-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2		N	-0-				-0-
*11	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2		N	-0-				-0-
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF. 19445 - 20825														
06	26220 N	25249	-0-	-971 B	-0-	25249	2		N	-0-				-0-
07	26474 N	25888	-0-	-586 B	-0-	25888	2		N	-0-				-0-
08	26505 N	26072	-0-	-433 B	-0-	26072	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	25260 N	24903	-0-	-357 B	-0-	24903	2		N	-0-				-0-
10	25885 N	24687	-0-	-1198 B	-0-	24687	2		N	-0-				-0-
11	25230 N	24501	-0-	-729 B	-0-	24501	2		N	-0-				-0-
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A														
06	660 N	633	-0-	-27 B	-0-	633	2		N	-0-				-0-
07	682 N	633	-0-	-49 B	-0-	633	2		N	-0-				-0-
08	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	640	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2		N	-0-				-0-
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-				-0-
*11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-				-0-
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A														
06	40940 N	40940	-0-	-0- B	-0-	40940	2		N	-0-				-0-
07	42284 N	39289	-0-	-2995 B	-0-	39289	2		N	-0-				-0-
08	42284 N	38642	-0-	-3642 B	-0-	38642	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	40920 N	36249	-0-	-4671 B	-0-	36249	2		N	-0-				-0-
10	39277 N	36674	-0-	-2603 B	-0-	36674	2		N	-0-				-0-
11	37410 N	37375	-0-	-35 B	-0-	37375	2		N	-0-				-0-
BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A														
06	4800 N	4363	-0-	-437 B	-1753	4363	2		N	-0-				-0-
07	4743 N	4339	-0-	-404 B	-1753	4339	2		N	-0-				-0-
08	4557 N	4276	-0-	-281 B	-1753	4276	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1753								
09	4350 N	4069	-0-	-281 B	-0-	4069	2		N	-0-				-0-
10	4340 N	4210	-0-	-130 B	-0-	4210	2		N	-0-				-0-
11	4140 N	4026	-0-	-114 B	-0-	4026	2		N	-0-				-0-
ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A														
06	14160 N	12620	-0-	-1540 B	-0-	12620	2		N	-0-				-0-
07	13981 N	12732	-0-	-1249 B	-0-	12732	2		N	-0-				-0-
08	15158 N	15158	-0-	-0- B	-0-	15158	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	13917 N	13917	-0-	-0- B	-0-	13917	2		N	-0-				-0-
10	14620 N	14620	-0-	-0- B	-0-	14620	2		N	-0-				-0-
11	14670 N	13537	-0-	-1133 B	-0-	13537	2		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824	PERF.21548 - 22752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
06	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2	N	-0-		-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2	N	-0-		-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
*11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2	N	-0-		-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670	PERF.21081 - 22636	
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
07	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700	PERF. N/A	
06	62370 #	59998	-0-	-2372 B	-13599	59998	2	N	-0-		-0-
07	64449 #	65087	-0-	638 B	-12961	65087	2	N	-0-		-0-
08	64294 #	64323	-0-	29 B	-12932	64323	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-10481	CANCELLED UNDERAGE	->	-2451					
09	60000 N	61400	-0-	1400 B	-9081	61400	2	N	-0-		-0-
10	65100 N	63442	-0-	-1658 B	-9081	63442	2	N	-0-		-0-
11	62250 N	60489	-0-	-1761 B	-9081	60489	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675	PERF. N/A	
06	75750 #	72067	-0-	-3683 B	-7184	72067	2	N	-0-		-0-
07	78275 #	74926	-0-	-3349 B	-10533	74926	2	N	-0-		-0-
08	77407 #	75994	-0-	-1413 B	-11946	75994	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-11946								
09	72060 N	72260	-0-	200 B	-11746	72260	2	N	-0-		-0-
10	74927 N	74029	-0-	-898 B	-11746	74029	2	N	-0-		-0-
11	73530 N	70130	-0-	-3400 B	-11746	70130	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775	PERF.21361 - 22705	
06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2	N	-0-		-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2	N	-0-		-0-
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-		-0-
*11	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545	PERF. N/A	
06	15480 N	13986	-0-	-1494 B	-0-	13986	2	N	-0-		-0-
07	15717 N	12585	-0-	-3132 B	-0-	12585	2	N	-0-		-0-
08	15035 N	12009	-0-	-3026 B	-0-	12009	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	13980 N	11806	-0-	-2174 B	-0-	11806	2	N	-0-		-0-
10	12586 N	10633	-0-	-1953 B	-0-	10633	2	N	-0-		-0-
11	11610 N	10423	-0-	-1187 B	-0-	10423	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5				WELL #:	1	RRCID ->	048124	COMPL. DATE	03/29/1970	TOTAL	DEPTH	22660	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	96883	108730	-0-	11847 B	45366		108730	2			N	-0-					-0-
07	127853	113436	-0-	-14417 B	30949		113436	2			N	-0-					-0-
08	84664	109270	-0-	24606 B	55555		109270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				55555													
09	103976	19936	-0-	-84040 B	-28485		19936	2			N	-0-					-0-
10	113987 #	135	-0-	-113852 B	-142337		135	2			N	-0-					-0-
11	101597	28	-0-	-101569 B	-243906		28	2			N	-0-					-0-
USM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	048532	COMPL. DATE	04/28/1976	TOTAL	DEPTH	22728	PERF.	21438	-	22728	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/31/2017 - P/A 07/31/17													
BEM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	048852	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL	DEPTH	22750	PERF.	N/A			
06	29220 N	27952	-0-	-1268 B	-4750		27952	2			N	-0-					-0-
07	29357 N	29498	-0-	141 B	-4609		29498	2			N	-0-					-0-
08	30163 N	29946	-0-	-217 B	-4609		29946	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1188	CANCELLED UNDERAGE	->	-3421										
09	28382 N	29570	-0-	1188 B	-0-		29570	2			N	-0-					-0-
10	30308 N	30308	-0-	-0- B	-0-		30308	2			N	-0-					-0-
*11	29725 N	29725	-0-	-0- B	-0-		29725	2			N	-0-					-0-
FOUNTAIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049404	COMPL. DATE	11/08/1970	TOTAL	DEPTH	21847	PERF.	N/A			
06	36750 N	35866	-0-	-884 B	-7859		35866	2			N	-0-					-0-
07	37665 N	37301	-0-	-364 B	-7859		37301	2			N	-0-					-0-
08	37851 N	37143	-0-	-708 B	-7859		37143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2619	CANCELLED UNDERAGE	->	-5240										
09	35880 N	35986	-0-	106 B	-2513		35986	2			N	-0-					-0-
10	37293 N	36994	-0-	-299 B	-2513		36994	2			N	-0-					-0-
11	35940 N	35276	-0-	-664 B	-2513		35276	2			N	-0-					-0-
BENNETT, J. R. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049936	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL	DEPTH	22800	PERF.	21754	-	22701	
06	24840 N	23979	-0-	-861 B	-6925		23979	2			N	-0-					-0-
07	25358 N	25036	-0-	-322 B	-6925		25036	2			N	-0-					-0-
08	25358 N	24876	-0-	-482 B	-6925		24876	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3301	CANCELLED UNDERAGE	->	-3624										
09	23970 N	24057	-0-	87 B	-3214		24057	2			N	-0-					-0-
10	25048 N	24575	-0-	-473 B	-3214		24575	2			N	-0-					-0-
11	24060 N	23998	-0-	-62 B	-3214		23998	2			N	-0-					-0-
RIGGS, E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	050985	COMPL. DATE	07/20/1971	TOTAL	DEPTH	23050	PERF.	N/A			
06	5910 N	5708	-0-	-202 B	-0-		5708	2			N	-0-					-0-
07	6107 N	5929	-0-	-178 B	-0-		5929	2			N	-0-					-0-
08	6045 N	5954	-0-	-91 B	-0-		5954	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	5700 N	5668	-0-	-32 B	-0-		5668	2			N	-0-					-0-
10	5921 N	5886	-0-	-35 B	-0-		5886	2			N	-0-					-0-
11	5760 N	5679	-0-	-81 B	-0-		5679	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL	DEPTH 22578	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14222 N	14222	-0-	-0- B	-0-	14222	2		N	-0-			-0-	
07	14774 N	14774	-0-	-0- B	-0-	14774	2		N	-0-			-0-	
08	15124 N	15124	-0-	-0- B	-0-	15124	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14687 N	14687	-0-	-0- B	-0-	14687	2		N	-0-			-0-	
10	15453 N	15453	-0-	-0- B	-0-	15453	2		N	-0-			-0-	
*11	15254 N	15254	-0-	-0- B	-0-	15254	2		N	-0-			-0-	

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL	DEPTH 22300	PERF. N/A		
06	1140 N	1131	-0-	-9 B	-0-	1131	2		N	-0-			-0-	
07	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2		N	-0-			-0-	
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-	
10	1178 N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160	2		N	-0-			-0-	
11	1140 N	1111	-0-	-29 B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #:		2	RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL	DEPTH 22275	PERF. N/A		
06	12420 N	12082	-0-	-338 B	-6709	12082	2		N	-0-			-0-	
07	13919 N	12145	-0-	-1774 B	-6709	12145	2		N	-0-			-0-	
08	16740 N	12522	-0-	-4218 B	-6709	12522	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6709								
09	12090 N	11368	-0-	-722 B	-0-	11368	2		N	-0-			-0-	
10	12152 N	10706	-0-	-1446 B	-0-	10706	2		N	-0-			-0-	
11	12120 N	9684	-0-	-2436 B	-0-	9684	2		N	-0-			-0-	

BROWN, E. T.			WELL #:		2	RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL	DEPTH 22124	PERF. 21450 - 22124		
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-			-0-	
07	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-	
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-	
11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-	

CIMAREX ENERGY CO.			153438											
BILL DEWITT-PARKE			WELL #:		1	RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL	DEPTH 22696	PERF. N/A		
06	96538	101810	-0-	5272 B	5272	101810	2		N	-0-			-0-	
07	124930 #	27820	-0-	-97110 B	-91838	27820	2		N	-0-			-0-	
08	84362	5390	-0-	-78972 B	-170810	5390	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-170810											
09	103606	67012	-0-	-36594 B	-207404	67012	2		N	-0-			-0-	
10	105214 #	28245	-0-	-76969 B	-284373	28245	2		N	-0-			-0-	
11	101235	19521	-0-	-81714 B	-366087	19521	2		N	-0-			-0-	

PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:		1	RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL	DEPTH 22430	PERF. N/A		
06	19530 N	17931	-0-	-1599 B	-0-	17931	2		N	-0-			-0-	
07	18620 N	18620	-0-	-0- B	-0-	18620	2		N	-0-			-0-	
08	20181 N	19745	-0-	-436 B	-0-	19745	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	19220 N	19220	-0-	-0- B	-0-	19220	2		N	-0-			-0-	
10	19076 N	19076	-0-	-0- B	-0-	19076	2		N	-0-			-0-	
11	19110 N	17646	-0-	-1464 B	-0-	17646	2		N	-0-			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438								
PECOS COUNTY AIRPORT				WELL #:	2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12570 N	11552	-0-	-1018 B	-0-	11552	2		N	-0-			-0-
07	11833 N	11833	-0-	-0- B	-0-	11833	2		N	-0-			-0-
08	11904 N	11746	-0-	-158 B	-0-	11746	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	11556 N	11556	-0-	-0- B	-0-	11556	2		N	-0-			-0-
10	12993 N	12993	-0-	-0- B	-0-	12993	2		N	-0-			-0-
*11	11996 N	11996	-0-	-0- B	-0-	11996	2		N	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BUTZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263 PERF. 20784 - 22162			
06	11167 N	11167	-0-	-0- B	-0-	11167	3		N	-0-			-0-
07	11995 N	11995	-0-	-0- B	-0-	11995	3		N	-0-			-0-
08	11919 N	11919	-0-	-0- B	-0-	11919	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	10995 N	10995	-0-	-0- B	-0-	10995	3		N	-0-			-0-
10	11360 N	11360	-0-	-0- B	-0-	11360	3		N	-0-			-0-
*11	10451 N	10451	-0-	-0- B	-0-	10451	3		N	-0-			-0-
FORTSON -A-				WELL #:	2	RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A			
06	59520 N	54506	-0-	-5014 B	-0-	54506	3		N	-0-			-0-
07	61504 N	50205	-0-	-11299 B	-0-	50205	3		N	-0-			-0-
08	61504 N	60218	-0-	-1286 B	-0-	60218	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	54510 N	52642	-0-	-1868 B	-0-	52642	3		N	-0-			-0-
10	58040 N	58040	-0-	-0- B	-0-	58040	3		N	-0-			-0-
*11	62232 N	62232	-0-	-0- B	-0-	62232	3		N	-0-			-0-
PRICE -L-				WELL #:	1	RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A			
06	1500 N	1485	-0-	-15 B	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1485	-0-	-96 B	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1536	-0-	-84 B	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
PRICE-M				WELL #:	1	RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A			
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WILLIAMS CC				WELL #:	1	RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A			
06	0 N	24146	-0-	24146 B	-2919	24146	3		N	-0-			-0-
07	24614 N	26786	-0-	2172 B	-747	26786	3		N	-0-			-0-
08	27125 N	25986	-0-	-1139 B	-747	25986	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-747									
09	25225 N	25972	-0-	747 B	-0-	25972	3		N	-0-			-0-
10	26784 N	26241	-0-	-543 B	-0-	26241	3		N	-0-			-0-
11	25140 N	22978	-0-	-2162 B	-0-	22978	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROONEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35708 333 172232 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 050955		PRORATED COMPL. DATE 04/03/2000		CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	197	-0-	-223 B	-0-		197	3			N	-0-					-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-		566	3			N	-0-					-0-
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-		549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-		535	3			N	-0-					-0-
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-		542	3			N	-0-					-0-
*11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-		535	3			N	-0-					-0-
RIGGS -A-																	
				WELL #:	1	RRCID -> 051667	COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A								
06	270 N	75	-0-	-195 B	-4973		75	3			N	-0-					-0-
07	186 N	709	-0-	523 B	-4450		709	3			N	-0-					-0-
08	527 N	400	-0-	-127 B	-4450		400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2719	CANCELLED UNDERAGE ->	-1731											
09	90 N	399	-0-	309 B	-2410		399	3			N	-0-					-0-
10	713 N	121	-0-	-592 B	-2410		121	3			N	-0-					-0-
11	390 N	1493	-0-	1103 B	-1307		1493	3			N	-0-					-0-
WALKER																	
				WELL #:	1	RRCID -> 052367	COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043								
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
ELLYSON, F. J.																	
				WELL #:	1	RRCID -> 054097	COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A								
06	48270 N	46908	-0-	-1362 B	-3464		46908	3			N	-0-					-0-
07	48515 N	47798	-0-	-717 B	-3464		47798	3			N	-0-					-0-
08	48391 N	46404	-0-	-1987 B	-3464		46404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3464													
09	46920 N	42681	-0-	-4239 B	-3464		42681	3			N	-0-					-0-
10	47802 N	41736	-0-	-6066 B	-3464		41736	3			N	-0-					-0-
11	44910 N	42796	-0-	-2114 B	-3464		42796	3			N	-0-					-0-
WALKER																	
				WELL #:	2	RRCID -> 056377	COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600								
06	15210 N	14132	-0-	-1078 B	-0-		14132	3			N	-0-					-0-
07	15035 N	13766	-0-	-1269 B	-0-		13766	3			N	-0-					-0-
08	19177 N	19177	-0-	-0- B	-0-		19177	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	17695 N	17695	-0-	-0- B	-0-		17695	3			N	-0-					-0-
10	16998 N	16998	-0-	-0- B	-0-		16998	3			N	-0-					-0-
11	18570 N	13448	-0-	-5122 B	-0-		13448	3			N	-0-					-0-
WALKER "A"																	
				WELL #:	1	RRCID -> 057250	COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A								
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-		1400	3			N	-0-					-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-		1454	3			N	-0-					-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-		1451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-		1402	3			N	-0-					-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-		1449	3			N	-0-					-0-
*11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-		1398	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232						
WALKER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
ELLYSON, F. J.		WELL #:		2	RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A	
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
LIGON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A	
06	1710 N 2934	-0-	1224 B -10062	2934 2						-0-
07	1767 N 3066	-0-	1299 B -8763	3066 2						-0-
08	1767 N 3066	-0-	1299 B -7464	3066 2						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-7464					
09	3000 N 3593	-0-	593 B 593	3593 2						-0-
10	3100 N 3568	-0-	468 B 1061	3568 2						-0-
*11	3000 N 3312	-0-	312 B 1373	3312 2						-0-
DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF. 21330 - 22650	
06	7860 N 7388	-0-	-472 B -2687	7388 2						-0-
07	7936 N 7682	-0-	-254 B -2687	7682 2						-0-
08	8432 N 7682	-0-	-750 B -2687	7682 2						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2687					
09	7380 N 7188	-0-	-192 B 7188	2						-0-
10	7688 N 6927	-0-	-761 B 6927	2						-0-
11	7440 N 6103	-0-	-1337 B 6103	2						-0-
HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450	
06	2019 N 2019	-0-	-0- B 2019	2						-0-
07	1927 N 1927	-0-	-0- B 1927	2						-0-
08	2480 N 1927	-0-	-553 B 1927	2						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2010 N 1325	-0-	-685 B 1325	2						-0-
10	1922 N 372	-0-	-1550 B 372	2						-0-
11	1860 N 1291	-0-	-569 B 1291	2						-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
GARY PERMIAN, LLC				296347														
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750		PERF. N/A						
06	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-		117	3			N	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-		177	3			N	-0-					-0-
08	217 N	119	-0-	-98	B	-0-		119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	120 N	67	-0-	-53	B	-0-		67	3			N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-		319	3			N	-0-					-0-
11	120 N	77	-0-	-43	B	-0-		77	3			N	-0-					-0-

GORDY OIL COMPANY		317150																
SABINE		WELL #:		1		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981		PERF.21928 - 22870						
06	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-		925	2			N	-0-					-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-		1003	2			N	-0-					-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-		991	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-		979	2			N	-0-					-0-
10	992 N	982	-0-	-10	B	-0-		982	2			N	-0-					-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	B	-0-						N	908	1				-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256																
NEAL, ROXIE		WELL #:		1		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172		PERF.21730 - 22170						
06	570 N	384	-0-	-186	B	-0-		384	2			N	-0-					-0-
07	527 N	136	-0-	-391	B	-0-		136	2			N	-0-					-0-
08	465 N	386	-0-	-79	B	-0-		386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	390 N	171	-0-	-219	B	-0-		171	2			N	-0-					-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-		667	2			N	-0-					-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-		386	2			N	-0-					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961																
NEAL, J. O.		WELL #:		1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643		PERF. N/A						
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-						N	-0-					27
07	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
08	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-		105	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8	2			N	-0-					27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					27

TYRRELL, W. C.		WELL #:		1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592		PERF. N/A						
06	12420 N	-0-	-0-	-12420	B	-0-						N	-0-					-0-
07	7742 N	7742	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	6647 N	6647	-0-	-0-	B	-0-		6647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	1429 N	1429	-0-	-0-	B	-0-		1429	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED															
GOMEZ S.W.D. //CONT.// 426961															
WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440															
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A															
06	4428 N	4428	-0-	-0-	B	-0-	4428	3		N	-0-				-0-
07	4480 N	4480	-0-	-0-	B	-0-	4480	3		N	-0-				-0-
08	4622 N	4622	-0-	-0-	B	-0-	4622	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-											
09	4339 N	4339	-0-	-0-	B	-0-	4339	3		N	-0-				-0-
10	4359 N	4359	-0-	-0-	B	-0-	4359	3		N	-0-				-0-
*11	4163 N	4163	-0-	-0-	B	-0-	4163	3		N	-0-				-0-
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF. 20458 - 21915															
06	12870 N	12984	-0-	114	B	-864	12984	3		N	-0-				-0-
07	13299 N	13386	-0-	87	B	-777	13386	3		N	-0-				-0-
08	13299 N	13390	-0-	91	B	-686	13390	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-		CANCELLED UNDERAGE	->	-686							
09	13008 N	13008	-0-	-0-	B	-0-	13008	3		N	-0-				-0-
10	13420 N	13420	-0-	-0-	B	-0-	13420	3		N	-0-				-0-
*11	12937 N	12937	-0-	-0-	B	-0-	12937	3		N	-0-				-0-
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF. 21236 - 21754															
06	315 R	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-				-0-
07	2924 R	2924	-0-	-0-	B	-0-	2924	3		N	-0-				-0-
08	1201 R	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS	->	-0-											
09	386 R	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-				-0-
10	3748 R	3748	-0-	-0-	B	-0-	3748	3		N	-0-				-0-
*11	2927 N	2927	-0-	-0-	B	-0-	2927	3		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
LINN OPERATING, LLC				501480									
FSOC-LEON		WELL #:		1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	27060 N	27340	-0-	280 B	-10810	525	1	26815	2	N	-0-		-0-
07	26257 N	28241	-0-	1984 B	-8826	468	1	27773	2	N	-0-		-0-
08	31186 N	30458	-0-	-728 B	-8826	561	1	29897	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2784	CANCELLED UNDERAGE ->		-6042							
09	27330 N	28251	-0-	921 B	-1863	488	1	27763	2	N	-0-		-0-
10	28241 N	25915	-0-	-2326 B	-1863	561	1	25354	2	N	-0-		-0-
11	29490 N	27558	-0-	-1932 B	-1863	592	1	26966	2	N	-0-		-0-
FEE -8-		WELL #:		1		RRCID -> 051038		COMPL. DATE 09/07/1971		TOTAL DEPTH 22653		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581											
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861		PERF. N/A	
06	12791 N	12791	-0-	-0- B	-0-	12790	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	12834 N	12602	-0-	-232 B	-0-	12602	2		N	-0-			-0-
08	11104 N	11104	-0-	-0- B	-0-	11104	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	12420 N	12015	-0-	-405 B	-0-	12015	2		N	-0-			-0-
10	12867 N	12867	-0-	-0- B	-0-	12867	2		N	-0-			-0-
11	11585 N	11585	-0-	-0- B	-0-	11585	2		N	-0-			-0-
PRICE -B-		WELL #:		2		RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610		PERF. N/A	
06	52230 #	30260	-0-	-21970 B	-37681	30258	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	55769 N	28232	-0-	-27537 B	-37681	28232	2		N	-0-			-0-
08	0 N	26346	-0-	-26346 B	-11335	26346	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11335										
09	30270 N	25090	-0-	-5180 B	-11335	25090	2		N	-0-			-0-
10	28241 N	33198	-0-	4957 B	-6378	33198	2		N	-0-			-0-
*11	27515 N	33893	-0-	6378 B	-0-	33893	2		N	-0-			-0-
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635		PERF.21311 - 22525	
06	18387 N	18387	-0-	-0- B	-0-	18387	2		N	-0-			-0-
07	18085 N	18085	-0-	-0- B	-0-	18085	2		N	-0-			-0-
08	17619 N	17619	-0-	-0- B	-0-	17619	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	17040 N	13498	-0-	-3542 B	-0-	13498	2		N	-0-			-0-
10	17608 N	16452	-0-	-1156 B	-0-	16452	2		N	-0-			-0-
*11	17596 N	17596	-0-	-0- B	-0-	17596	2		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		945936											
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10		RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931		PERF. N/A	
06	79050 #	75496	-0-	-3554 B	-4044	75496	2		N	-0-			-0-
07	81685 #	76771	-0-	-4914 B	-8958	76771	2		N	-0-			-0-
08	81685 #	80178	-0-	-1507 B	-10465	80178	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10465										
09	75510 N	76521	-0-	1011 B	-9454	76521	2		N	-0-			-0-
10	76756 N	76970	-0-	214 B	-9240	76970	2		N	-0-			-0-
11	77580 N	67542	-0-	-10038 B	-9240	67542	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
BENNETT, J. R.				WELL #:		3	RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		96375	96346	-0-	-29 B	100886		96346	3				N	-0-				-0-
07		127182	98801	-0-	-28381 B	72505		98801	2				N	-0-				-0-
08		84219	100221	-0-	16002 B	88507		100221	2				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				88507														
09		103430	96505	-0-	-6925 B	81582		96505	2				N	-0-				-0-
10		124577	98467	-0-	-26110 B	55472		98467	2				N	-0-				-0-
*11		101063	86797	-0-	-14266 B	41206		86797	2				N	-0-				-0-
TURNER, FRED JR.				WELL #:		10	RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571		PERF. 19814 - 21308					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-				WELL #:		17	RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349		PERF. N/A					
06		33090 N	28229	-0-	-4861 B	-5995		28229	2				N	-0-				-0-
07		29357 N	28319	-0-	-1038 B	-5995		28319	2				N	-0-				-0-
08		32023 N	31054	-0-	-969 B	-5995		31054	2				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4504	CANCELLED UNDERAGE ->		-1491											
09		28230 N	29935	-0-	1705 B	-2799		29935	2				N	-0-				-0-
10		29039 N	31838	-0-	2799 B	-0-		31838	2				N	-0-				-0-
*11		31127 N	31127	-0-	-0- B	-0-		31127	2				N	-0-				-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678		PERF. N/A					
06		2280 N	-0-	-0-	-2280 B	-0-							N	-0-				-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-							N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109		PERF. N/A					
06		5580 N	5275	-0-	-305 B	-0-		5275	2				N	-0-				-0-
07		5425 N	5413	-0-	-12 B	-0-		5413	2				N	-0-				-0-
08		5518 N	5359	-0-	-159 B	-0-		5359	2				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		5280 N	4713	-0-	-567 B	-0-		4713	2				N	-0-				-0-
10		5425 N	5415	-0-	-10 B	-0-		5415	2				N	-0-				-0-
*11		5230 N	5230	-0-	-0- B	-0-		5230	2				N	-0-				-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 4				WELL #:		1	RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075		PERF. N/A					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
XTO ENERGY INC.														
GOMEZ GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2910 N	2883	-0-	-27 B	-0-	2883	2		N	-0-				-0-
07	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2		N	-0-				-0-
08	3007 N	2975	-0-	-32 B	-0-	2975	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	2880 N	2872	-0-	-8 B	-0-	2872	2		N	-0-				-0-
10	3007 N	2913	-0-	-94 B	-0-	2913	2		N	-0-				-0-
11	2880 N	2814	-0-	-66 B	-0-	2814	2		N	-0-				-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 5														
WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A														
06	92727 N	17943	-0-	-74784 B	591	17943	2		N	-0-				-0-
07	19895 N	19304	-0-	-591 B	-0-	19304	2		N	-0-				-0-
08	18910 N	18811	-0-	-99 B	-0-	18811	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	17940 N	17921	-0-	-19 B	-0-	17921	2		N	-0-				-0-
10	19313 N	17704	-0-	-1609 B	-0-	17704	2		N	-0-				-0-
*11	18998 N	18998	-0-	-0- B	-0-	18998	2		N	-0-				-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A														
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-				N	-0-				-0-
07	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
08	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-				-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-				-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 8														
WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A														
06	95185	114677	-0-	19492 B	53321	114677	3		N	-0-				-0-
07	125612	112510	-0-	-13102 B	40219	112510	3		N	-0-				-0-
08	83180	117892	-0-	34712 B	74931	117892	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	74931											
09	102153	114712	-0-	12559 B	87490	114712	3		N	-0-				-0-
10	123039	113353	-0-	-9686 B	77804	113353	3		N	-0-				-0-
11	99816	112641	-0-	12825 B	90629	112641	3		N	-0-				-0-
GILMORE, V.														
WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
GILMORE, V.														
WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A														
06	21360 N	20836	-0-	-524 B	-0-	20836	2		N	-0-				-0-
07	21979 N	21520	-0-	-459 B	-0-	21520	2		N	-0-				-0-
08	21669 N	21515	-0-	-154 B	-0-	21515	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	20850 N	20807	-0-	-43 B	-0-	20807	2		N	-0-				-0-
10	21526 N	21526	-0-	-0- B	-0-	21526	2		N	-0-				-0-
11	20820 N	20204	-0-	-616 B	-0-	20204	2		N	-0-				-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)													35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.													148113									
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9													WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06		6660 X	6638	-0-	-22	-0-	6638	2						N	-0-					-0-		
07		6882 X	6764	-0-	-118	-0-	6764	2						N	-0-					-0-		
08		6882 X	6790	-0-	-92	-0-	6790	2						N	-0-					-0-		
09		6630 X	6565	-0-	-65	-0-	6565	2						N	-0-					-0-		
10		6851 X	6800	-0-	-51	-0-	6800	2						N	-0-					-0-		
*11		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2						N	-0-					-0-		

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3													WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412		PERF. N/A	
06		21270 X	20134	-0-	-1136	-0-	20134	2						N	-0-					-0-		
07		21390 X	20463	-0-	-927	-0-	20463	2						N	-0-					-0-		
08		21204 X	20549	-0-	-655	-0-	20549	2						N	-0-					-0-		
09		20520 X	19963	-0-	-557	-0-	19963	2						N	-0-					-0-		
10		20925 X	19598	-0-	-1327	-0-	19598	2						N	-0-					-0-		
11		20130 X	18438	-0-	-1692	-0-	18438	2						N	-0-					-0-		

LITTLE MEXICO													WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550		PERF.18302 - 18339	
06		4860 X	4782	-0-	-78	-0-	4782	2						N	-0-					-0-		
07		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2						N	-0-					-0-		
08		5456 X	5191	-0-	-265	-0-	5191	2						N	-0-					-0-		
09		5280 X	4756	-0-	-524	-0-	4756	2						N	-0-					-0-		
10		5487 X	3723	-0-	-1764	-0-	3723	2						N	-0-					-0-		
11		5310 X	173	-0-	-5137	-0-	173	2						N	-0-					-0-		

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1													WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853		PERF.18490 - 18517	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		

CIMAREX ENERGY CO.													153438									
DEWITT-PARKE, BILL													WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020		PERF.18933 - 18954	
06		18030 X	14509	-0-	-3521	-0-	14509	2						N	-0-					-0-		
07		18631 X	13055	-0-	-5576	-0-	13055	2						N	-0-					-0-		
08		18631 X	60	-0-	-18571	-0-	60	2						N	-0-					-0-		
09		18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	2						N	-0-					-0-		
10		16368 X	7292	-0-	-9076	-0-	7292	2						N	-0-					-0-		
11		14520 X	13433	-0-	-1087	-0-	13433	2						N	-0-					-0-		

LEGACY RESERVES OPERATING LP													495445									
LHR GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903		PERF.18190 - 18250	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OXY USA INC.				630591						
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			-0-
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			-0-
GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
MAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MAY, JOHN		WELL #:		2	RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A	
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80 9	Y	79
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12 9	Y	90
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	870	2	11 9	Y	100
09	900 N	726	-0-	-174	-0-	716	2	10 9	Y	109
10	930 N	755	-0-	-175	-0-	746	2	9 9	Y	117
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	823	2	9 9	Y	125
MAY, JOHN		WELL #:		4	RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A	
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80 9	Y	48
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12 9	Y	59
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	870	2	11 9	Y	69
09	900 N	726	-0-	-174	-0-	716	2	10 9	Y	78
10	930 N	755	-0-	-175	-0-	746	2	9 9	Y	86
11	840 N	833	-0-	-7	-0-	824	2	9 9	Y	94
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 057241		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185	
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2636	2	6 9	Y	88
*07	3100 N	3209	-0-	109	109	3206	2	3 9	Y	91
*08	2850 N	2741	-0-	-109	-0-	2741	2		Y	91
*09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		Y	91
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		Y	91
*11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	91

GOMEZ (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
GOMEZ WEST UNIT NO. 2															
WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				2
*07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-				2
*08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-				2
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				2
*10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-				2
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-				2
GOMEZ WEST UNIT NO. 2															
WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.															
MENDEL ESTATE 36															
WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960															
06	9690 X	7126	-0-	-2564	-0-	7117	3	9	9	Y	8				188
07	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11501	3	9	9	Y	8				196
08	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10105	3	10	9	Y	9				205
09	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-				205
10	11501 X	9806	-0-	-1695	-0-	9800	3	6	9	Y	5				210
11	11130 X	8569	-0-	-2561	-0-	8475	3	94	9	Y	85	186	1		109
MENDEL ESTATE 36															
WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PECOS D FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601															
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
MENDEL ESTATE -36-															
WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931															
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-				-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
11	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-				-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		1	RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-	-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-	-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		WELL #:		483440	RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983	
GOMEZ WEST GAS UNIT				1						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A	
SIBLEY, EFFIE				2						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4	RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		WELL #:		714221	RRCID -> 073721		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A	
MENDEL 26				2 L						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY															
PECOS -D- FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
NEAL, J. O. 21															
WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561															
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
LINN OPERATING, LLC															
DUNLAP, OPHAL 18															
WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598															
06	2835	N	2532	-0-	-303	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-			-0-
*11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)														CNTY: PECOS	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.															
MENDEL ESTATE															
WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOMEZ, N. (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
O'NEILL PROPERTIES, LTD.															
RAYMAL EAGLE															
WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053															
06	19860	#	17348	-0-	-2512	-0-	17348	3			N	-0-			-0-
07	20522	#	20336	-0-	-186	-0-	20336	3			N	-0-			-0-
08	20522	#	20140	-0-	-382	-0-	20140	3			N	-0-			-0-
09	19506	R	19506	-0-	-0-	-0-	19506	3			N	-0-			-0-
10	20336	#	20147	-0-	-189	-0-	20147	3			N	-0-			-0-
11	19680	#	18366	-0-	-1314	-0-	18366	3			N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
LINN OPERATING, LLC		501480								
LEON		WELL #:	3	RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
WTG EXPLORATION		945220								
ARCO-TERRAZAS		WELL #:	1	RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A		
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	404	2	32	9	413
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	446	2	30	9	440
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	470	2	33	9	470
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	393	2	88	9	19
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			19
11	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2			19
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436		
06	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			7
07	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	1150	2	3	9	10
08	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			10
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	31
10	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1133	2	3	9	34
11	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1085	2	50	9	41
PRICE, AUBREY		WELL #:	1	RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512		
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			59
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1881	2	4	9	63
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			63
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1823	2	46	9	105
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	110
*11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1798	2	179	9	148

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862													
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736		PERF. N/A			
06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2				N	-0-					87
07	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	17780	2		6	9	N	5					92
08	18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	18018	2				N	-0-					92
09	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16852	2		15	9	N	14					106
10	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	17079	2		56	9	N	51					157
*11	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	16095	2		24	9	N	22					179
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:		2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378		PERF.10998		- 11262	
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1427	2		11	9	N	10					40
07	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1143	2		2	9	N	2					42
08	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1343	2		40	9	N	36					78
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1782	2		46	9	N	42					120
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1658	2		44	9	N	40					160
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1452	2		33	9	N	30					190
LAUGHLIN, ANNA				WELL #:		2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11586		- 11664	
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2				N	-0-					15
07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5759	2		1	9	N	1					16
08	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2				N	-0-					16
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2				N	-0-					16
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2				N	-0-					16
*11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2				N	-0-					16
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726													
MENGENS, ANTON				WELL #:		1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732		PERF.11401		- 12804	
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3				N	-0-					-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3				N	-0-					-0-
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3				N	-0-					-0-
09	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	3				N	-0-					-0-
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3				N	-0-					-0-
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3				N	-0-					-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058													
HATCH, ETHEL				WELL #:		1		RRCID -> 168013		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 22667		PERF.15460		- 15562	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
BOPCO, L.P.				082967															
PRICE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 050549		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL	DEPTH 22490	PERF.15790 - 16013							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	11880 #	10572	-0-	-1308	-0-		10572	3				N	-0-					-0-	
07	12121 #	10947	-0-	-1174	-0-		10947	3				N	-0-					-0-	
08	11408 #	10914	-0-	-494	-0-		10914	3				N	-0-					-0-	
09	11040 #	NO RPT	-0-	-11040	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	11129 #	10983	-0-	-146	-0-		10983	3				N	-0-					-0-	
11	10590 #	10498	-0-	-92	-0-		10498	3				N	-0-					-0-	
GREASEWOOD (ATOKA)				36579	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077															
OATMAN				WELL #:	1	RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL	DEPTH 15300	PERF.13670 - 15110							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OXY USA INC.				630591															
CORNELL KNIGHT "C"				WELL #:	1	RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL	DEPTH 16674	PERF.14601 - 14756							
06	330 N	175	-0-	-155	-0-		175	2				N	-0-					-0-	
07	310 N	101	-0-	-209	-0-		101	2				N	-0-					-0-	
08	248 N	90	-0-	-158	-0-		90	2				N	-0-					-0-	
09	180 N	123	-0-	-57	-0-		123	2				N	-0-					-0-	
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2				N	-0-					-0-	
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	2				N	-0-					-0-	
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
BAYLOR OPERATING, LLC				058832															
STATE				WELL #:	1	RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL	DEPTH 16730	PERF.16647 - 16677							
06	3000 N	3146	-0-	146	146		3146	2				N	-0-					-0-	
07	2635 X	989	-0-	-1646	-0-		989	2				N	-0-					-0-	
08	2635 X	2082	-0-	-553	-0-		2082	2				N	-0-					-0-	
09	2550 X	1981	-0-	-569	-0-		1981	2				N	-0-					-0-	
10	2635 X	2200	-0-	-435	-0-		2200	2				N	-0-					-0-	
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-							N	NO RPT					-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
WHISSELL, G. B.				WELL #:	1	RRCID -> 046777		COMPL. DATE 08/10/1969		TOTAL	DEPTH 16515	PERF. N/A							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL	DEPTH 16606	PERF.16303 - 16518							
06	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-		10938	2				N	-0-					-0-	
07	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-		10652	2				N	-0-					-0-	
08	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-		14597	2				N	-0-					-0-	
09	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-		10498	2				N	-0-					-0-	
*10	10354 X	4208	-0-	-6146	-0-		4208	2				N	-0-					-0-	
11	10020 X	4164	-0-	-5856	-0-		4164	2				N	-0-					-0-	

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)										CAPACITY				CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.										NON-ASSOCIATED							
KNIGHT, CORNELL -D-										WELL #: 1				RRCID -> 053525			
										COMPL. DATE				N/A			
										TOTAL DEPTH 17200				PERF. 8120 - 8190			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORNELL KNIGHT										WELL #: 1A				RRCID -> 086641			
										COMPL. DATE 10/30/1990				TOTAL DEPTH 16460			
										PERF. 16138 - 16387							
06	34980	X	-0-	-0-	-34980	-0-					N	-0-					-0-
07	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					N	-0-					-0-
08	35898	X	188	-0-	-35710	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	39649	X	39649	-0-	-0-	-0-	29228	2	10421	4	N	-0-					-0-
*10	42884	X	42884	-0-	-0-	-0-	30444	2	12440	4	N	-0-					-0-
*11	33431	X	33431	-0-	-0-	-0-	11899	2	21532	4	N	-0-					-0-
RBJ & ASSOCIATES, LP										695758							
CLARK SWD										WELL #: 1W				RRCID -> 272670			
										COMPL. DATE 07/08/2013				TOTAL DEPTH 16067			
										PERF. 4000 - 8500							
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREY RANCH (DEVONIAN)										36904 250				NON-ASSOCIATED			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862				CAPACITY			
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-										WELL #: 1 U				RRCID -> 040494			
										COMPL. DATE 08/26/1966				TOTAL DEPTH 15634			
										PERF. N/A							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACKSTONE SLAUGHTER -A-										WELL #: 2				RRCID -> 117463			
										COMPL. DATE 08/25/1985				TOTAL DEPTH 12500			
										PERF. 11910 - 12010							
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	4311	1	1991	2	N	-0-					-0-
07	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	4932	1	2133	2	N	-0-					-0-
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	4936	1	1680	2	N	-0-					-0-
*09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	4673	1	1459	2	N	-0-					-0-
*10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	4853	1	1607	2	N	-0-					-0-
*11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	4564	1	1867	2	N	-0-					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726							
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"										WELL #: 1				RRCID -> 180896			
										COMPL. DATE 07/01/2000				TOTAL DEPTH 14603			
										PERF. 12503 - 12690							
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-										36904 500 147862	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
										WELL #:	1	RRCID -> 035217	COMPL. DATE 12/13/1964	TOTAL DEPTH 14700	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		44130 X	40506	-0-	-3624	-0-	40506	2			N	-0-					-0-
07		45601 X	45229	-0-	-372	-0-	45229	2			N	-0-					-0-
08		46184 X	46184	-0-	-0-	-0-	46184	2			N	-0-					-0-
*09		43983 X	43983	-0-	-0-	-0-	43983	2			N	-0-					-0-
*10		45409 X	45409	-0-	-0-	-0-	45409	2			N	-0-					-0-
11		44700 X	39427	-0-	-5273	-0-	39427	2			N	-0-					-0-
BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-										WELL #:	1	RRCID -> 038237	COMPL. DATE 01/29/1966	TOTAL DEPTH 15712	PERF. N/A		
06		39450 X	36276	-0-	-3174	-0-	36276	2			N	-0-					-0-
07		40765 X	36521	-0-	-4244	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
08		40164 X	40164	-0-	-0-	-0-	40164	2			N	-0-					-0-
*09		38612 X	38612	-0-	-0-	-0-	38612	2			N	-0-					-0-
*10		39116 X	39116	-0-	-0-	-0-	39116	2			N	-0-					-0-
11		38880 X	35770	-0-	-3110	-0-	35770	2			N	-0-					-0-
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-										WELL #:	1	RRCID -> 041326	COMPL. DATE 06/11/1966	TOTAL DEPTH 16211	PERF. N/A		
06		1290 N	857	-0-	-433	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07		1364 N	923	-0-	-441	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08		1333 N	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*09		1320 N	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*10		1333 N	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
IDOL										WELL #:	1 L	RRCID -> 041552	COMPL. DATE 02/08/1967	TOTAL DEPTH 15465	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-										WELL #:	1	RRCID -> 041560	COMPL. DATE 02/28/1967	TOTAL DEPTH 15623	PERF. N/A		
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-										WELL #:	1	RRCID -> 041721	COMPL. DATE 03/23/1967	TOTAL DEPTH 15499	PERF. N/A		
06		6180 X	6173	-0-	-7	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
07		6386 X	6301	-0-	-85	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08		6386 X	6331	-0-	-55	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
*09		6180 X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
*10		6386 X	6114	-0-	-272	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11		6180 X	6167	-0-	-13	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-										WELL #:	1 L	RRCID -> 046271	COMPL. DATE 08/26/1966	TOTAL DEPTH 15634	PERF. N/A		
06		33180 X	30651	-0-	-2529	-0-	30651	2			N	-0-					-0-
07		34286 X	33301	-0-	-985	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
08		34080 X	34080	-0-	-0-	-0-	34080	2			N	-0-					-0-
*09		32604 X	32604	-0-	-0-	-0-	32604	2			N	-0-					-0-
*10		33775 X	33775	-0-	-0-	-0-	33775	2			N	-0-					-0-
11		32970 X	30736	-0-	-2234	-0-	30736	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)										36910 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.										945936						
BLACKSTONE - SLAUGHTER										WELL #: 1	RRCID -> 051741	COMPL. DATE 07/26/1971	TOTAL DEPTH 20080	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		11310 X	11207	-0-	-103	-0-	11207 3			N	-0-				-0-	
07		11656 X	11615	-0-	-41	-0-	11615 3			N	-0-				-0-	
08		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741 3			N	-0-				-0-	
09		11280 X	11279	-0-	-1	-0-	11279 3			N	-0-				-0-	
10		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11629 3			N	-0-				-0-	
11		11370 X	11266	-0-	-104	-0-	11266 3			N	-0-				-0-	
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE										WELL #: 1	RRCID -> 055264	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 20239	PERF. 18838 - 20108	
06		11370 X	9529	-0-	-1841	-0-	9529 3			N	-0-				-0-	
07		10044 X	8122	-0-	-1922	-0-	8122 3			N	-0-				-0-	
08		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160 3			N	-0-				-0-	
09		10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10611 3			N	-0-				-0-	
10		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010 3			N	-0-				-0-	
11		10800 X	9891	-0-	-909	-0-	9891 3			N	-0-				-0-	
CERF, M. NCT-1										WELL #: 1	RRCID -> 055451	COMPL. DATE 02/19/1973	TOTAL DEPTH 20660	PERF. N/A		
06		5430 X	5056	-0-	-374	-0-	5056 3			N	-0-				-0-	
07		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959 3			N	-0-				-0-	
08		5518 X	4094	-0-	-1424	-0-	4094 3			N	-0-				-0-	
09		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 3			N	-0-				-0-	
10		5952 X	4845	-0-	-1107	-0-	4845 3			N	-0-				-0-	
*11		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 3			N	-0-				-0-	
SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 057738	COMPL. DATE 01/06/1974	TOTAL DEPTH 20500	PERF. N/A		
06		23400 X	22864	-0-	-536	-0-	22864 3			N	-0-				-0-	
07		24180 X	23394	-0-	-786	-0-	23394 3			N	-0-				-0-	
08		24180 X	22992	-0-	-1188	-0-	22992 3			N	-0-				-0-	
09		23400 X	22579	-0-	-821	-0-	22579 3			N	-0-				-0-	
10		24180 X	23226	-0-	-954	-0-	23226 3			N	-0-				-0-	
11		22860 X	21807	-0-	-1053	-0-	21807 3			N	-0-				-0-	
KOONTZ, DORIS										WELL #: 1 T	RRCID -> 058161	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH 20500	PERF. N/A		
06		26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	26048 3			N	-0-				-0-	
07		26865 X	26865	-0-	-0-	-0-	26865 3			N	-0-				-0-	
08		26846 X	26197	-0-	-649	-0-	26197 3			N	-0-				-0-	
09		25980 X	25857	-0-	-123	-0-	25857 3			N	-0-				-0-	
10		26846 X	26693	-0-	-153	-0-	26693 3			N	-0-				-0-	
11		25980 X	25815	-0-	-165	-0-	25815 3			N	-0-				-0-	
GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)										36910 545	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.										945936						
KOONTZ, DORIS										WELL #: 1 C	RRCID -> 058153	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH 20500	PERF. N/A		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 36910 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936											
KOONTZ, DORIS				WELL #: 2		RRCID -> 190684		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 20918		PERF. 9458 - 9687			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)				37821 710		ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD			
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC				280571											
ESTES, W. A.				WELL #: 61		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A			
06	4500 #	3835	-0-	-665	-0-	3835	2				N	-0-			-0-
07	4525 R	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2				N	-0-			-0-
08	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2				N	-0-			-0-
09	4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2				N	-0-			-0-
10	4526 #	4404	-0-	-122	-0-	4404	2				N	-0-			-0-
*11	4394 R	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2				N	-0-			-0-
ESTES, W. A.				WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292		PERF. N/A			
06	210 #	44	-0-	-166	-0-	44	2				Y	-0-			8
07	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	2				Y	-0-			8
08	217 #	44	-0-	-173	-0-	44	2				Y	-0-			8
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2				Y	-0-			8
10	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	69	2				Y	-0-			8
11	DLQ G-10	55	-0-	55	-0-	124	2				Y	-0-			8
ESTES, W. A.				WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096		PERF. N/A			
06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	2				N	-0-			-0-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2				N	-0-			-0-
08	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2				N	-0-			-0-
09	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2				N	-0-			-0-
10	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2				N	-0-			-0-
*11	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2				N	-0-			-0-
ESTES, W. A.				WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426		PERF. N/A			
06	360 #	120	-0-	-240	-0-	120	2				N	-0-			-0-
07	341 #	104	-0-	-237	-0-	104	2				N	-0-			-0-
08	434 #	103	-0-	-331	-0-	103	2				N	-0-			-0-
09	420 #	111	-0-	-309	-0-	111	2				N	-0-			-0-
10	434 #	124	-0-	-310	-0-	124	2				N	-0-			-0-
*11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-			-0-
ESTES, W. A.				WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7602 - 7712			
06	1410 #	1371	-0-	-39	-0-	1371	2				N	-0-			-0-
07	1457 #	1424	-0-	-33	-0-	1424	2				N	-0-			-0-
08	1457 #	1381	-0-	-76	-0-	1381	2				N	-0-			-0-
09	1410 #	1350	-0-	-60	-0-	1350	2				N	-0-			-0-
10	1457 #	1323	-0-	-134	-0-	1323	2				N	-0-			-0-
11	1380 #	1328	-0-	-52	-0-	1328	2				N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571													
ESTES, W. A.		WELL #:		98	RRCID -> 065797		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 7740		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID -> 167747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7602		- 7668		
06		150 #	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					78
07		155 #	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					78
08		155 #	44	-0-	-111	-0-	44	2			Y	-0-					78
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					78
10	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					78
11	DLQ	G-10	55	-0-	55	98	55	2			Y	-0-					78
ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7486		- 7536				
06		2430 #	2089	-0-	-341	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07		2511 #	2332	-0-	-179	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08		2542 #	2368	-0-	-174	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09		2460 #	2293	-0-	-167	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
10		2542 #	2287	-0-	-255	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11		2280 #	2234	-0-	-46	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 7412		- 7423				
06		450 #	28	-0-	-422	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07		465 #	36	-0-	-429	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08		124 #	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
RAYDEN MARSTON		WELL #:		695567 1	RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545		PERF. N/A						
06		2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					48
07		2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					48
08		2576 R	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					48
09		2503 R	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					48
10		2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					48
*11		2378 R	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					48
SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		829482 617	RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7688		- 7908				
06		5098 R	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
07		5199 R	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
08		5282 R	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
09		5100 #	5064	-0-	-36	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
10		5270 #	5192	-0-	-78	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
*11		5114 R	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482							
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	180	-0-	180	567	180 3	Y	-0-	12
07	DLQ G-10	256	-0-	256	823	256 3	Y	-0-	12
08	1008 R	185	-0-	-823	-0-	185 3	Y	-0-	12
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182 3	Y	-0-	12
*10	217 #	174	-0-	-43	-0-	174 3	Y	-0-	12
*11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	217 3	26 9 Y	24	37
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922	
06	570 #	527	-0-	-43	-0-	527 3	N	-0-	-0-
07	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-
08	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	-0-
09	540 #	534	-0-	-6	-0-	534 3	N	-0-	-0-
10	589 #	546	-0-	-43	-0-	546 3	N	-0-	-0-
11	570 #	556	-0-	-14	-0-	556 3	N	-0-	-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205	
06	DLQ G-10	841	-0-	841	2678	841 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1120	-0-	1120	3798	1120 3	Y	-0-	-0-
08	4728 R	930	-0-	-3798	-0-	930 3	Y	-0-	-0-
09	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 3	Y	-0-	-0-
*10	899 #	843	-0-	-56	-0-	843 3	Y	-0-	-0-
*11	906 R	906	-0-	-0-	-0-	906 3	Y	-0-	-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)			//CONT.// 37821 710			ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP			//CONT.// 829482																
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION			WELL #: 1545			RRCID -> 157169			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		900 #	761	-0-		-139		-0-	761	3			N	-0-					-0-
07		930 #	616	-0-		-314		-0-	616	3			N	-0-					-0-
08		930 #	900	-0-		-30		-0-	900	3			N	-0-					-0-
09		900 #	861	-0-		-39		-0-	861	3			N	-0-					-0-
10		930 #	832	-0-		-98		-0-	832	3			N	-0-					-0-
11		870 #	786	-0-		-84		-0-	786	3			N	-0-					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 533			RRCID -> 161764			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990				
06	DLQ	G-10	435	-0-		435		1386	435	3			Y	-0-					16
07	DLQ	G-10	576	-0-		576		1962	576	3			Y	-0-					16
08		2424 R	462	-0-		-1962		-0-	462	3			Y	-0-					16
09		456 R	456	-0-		-0-		-0-	456	3			Y	-0-					16
10		465 #	419	-0-		-46		-0-	419	3			Y	-0-					16
*11		486 R	486	-0-		-0-		-0-	453	3	33	9	Y	30					46
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 652			RRCID -> 257829			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406				
06	DLQ	G-10	545	-0-		545		1739	545	3			Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	736	-0-		736		2475	736	3			Y	-0-					7
08		3060 R	585	-0-		-2475		-0-	585	3			Y	-0-					7
09		578 R	578	-0-		-0-		-0-	578	3			Y	-0-					7
10		589 #	552	-0-		-37		-0-	552	3			Y	-0-					7
*11		627 R	627	-0-		-0-		-0-	604	3	23	9	Y	21					28
HUTCHINGS STOCK ASSOC.			WELL #: 540			RRCID -> 275410			COMPL. DATE 08/04/1962			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368							
06	DLQ	G-10	203	-0-		203		610	203	3			Y	-0-					31
07	DLQ	G-10	288	-0-		288		898	288	3			Y	-0-					31
08		1114 R	216	-0-		-898		-0-	216	3			Y	-0-					31
09		213 R	213	-0-		-0-		-0-	213	3			Y	-0-					31
10		217 #	203	-0-		-14		-0-	203	3			Y	-0-					31
*11		293 R	293	-0-		-0-		-0-	242	3	51	9	Y	46					77
H. S. A. (SAN ANDRES)			37821 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP			829482																
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 1018			RRCID -> 164478			COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 588			RRCID -> 170565			COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		//CONT.//		37821 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478														
O'BRIEN, G. W. ETAL				WELL #: 1120	RRCID -> 161765		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4095		- 4680					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HABANERO, W. (WOLFCAMP)				37869 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						
CHIPOTLE	"A"			WELL #:	3	RRCID -> 176415	COMPL. DATE 04/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHIPOTLE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	178565	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6222	-	6232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528				
HALEY, J. A. "43"				WELL #:	1	RRCID -> 123206	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

HALEY, J.E. '41'				WELL #:	1	RRCID -> 197761	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 17800	PERF.16257 - 17479
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17									

HALEY, J. E. '18'				WELL #:	1	RRCID ->	201772	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL	DEPTH	17877	PERF.	15050	-	17639
06	10260	X	9483	-0-	-777	-0-	9483	2		N	-0-					94
07	9610	X	5638	-0-	-3972	-0-	5637	2	1	9	1					95
08	8680	X	7454	-0-	-1226	-0-	7454	2		N	-0-					95
09	9480	X	4777	-0-	-4703	-0-	4776	2	1	9	1	1	8			95
10	9796	X	5309	-0-	-4487	-0-	5307	2	2	9	2	1	8			96
11	9480	X	7135	-0-	-2345	-0-	7135	2		N	-0-					96

HALEY, J. E. '24'		WELL #:	1	RRCID -> 203706	COMPL. DATE 08/07/2004	TOTAL DEPTH 17920	PERF. 15025 - 15658
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		06/28/2017 - P/A 06/28/17					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624														
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2017 - P/A 04/26/17														
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823														
06	5130 X	4441	-0-	-689	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
07	5301 X	4659	-0-	-642	-0-	4659	2			N	-0-			-0-
08	5301 X	4931	-0-	-370	-0-	4931	2			N	-0-			-0-
09	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6101	2	7	9	N	6			6
10	5115 X	4173	-0-	-942	-0-	4173	2			N	-0-			6
11	4770 X	4302	-0-	-468	-0-	4302	2			N	-0-			6
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584														
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-			10
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			10
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			10
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	12	8		10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	8		10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421														
06	2430 X	341	-0-	-2089	-0-	340	2	1	9	N	1			22
07	2976 X	544	-0-	-2432	-0-	544	2			N	-0-			22
08	2976 X	239	-0-	-2737	-0-	239	2			N	-0-			22
09	2880 X	889	-0-	-1991	-0-	889	2			N	-0-			22
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	N	1	8		22
*11	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	8		22
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630														
06	T. A.	13628	-0-	13628	25492	13628	2			N	-0-			-0-
07	37600 X	12108	-0-	-25492	-0-	12108	2			N	-0-			-0-
08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-			-0-
09	13620 X	9780	-0-	-3840	-0-	9780	2			N	-0-			-0-
10	14074 X	10669	-0-	-3405	-0-	10669	2			N	-0-			-0-
11	13620 X	10575	-0-	-3045	-0-	10575	2			N	-0-			-0-
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687														
06	4170 X	2926	-0-	-1244	-0-	2926	2			N	-0-			4
07	1147 X	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-			4
08	3069 X	847	-0-	-2222	-0-	847	2			N	-0-			4
09	2970 X	1488	-0-	-1482	-0-	1488	2			N	-0-			4
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-			4
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			4

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.//38118 300NON-ASSOCIATEDCAPACITY										CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC//CONT.//020528																				
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2				N	-0-					10	
07	1395 N	1010	-0-	-0-	-385	-0-	-0-	1010	2				N	-0-					10	
08	1023 N	1013	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	1011	2		2	9	N	2		2	8		10	
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2				N	-0-					10	
10	1023 N	837	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	836	2		1	9	N	1					11	
11	990 N	788	-0-	-0-	-202	-0-	-0-	788	2				N	-0-					11	

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																				
06	240 N	134	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	134	2				N	-0-					-0-	
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2				N	-0-					-0-	
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2				N	-0-					-0-	
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2		10	9	N	9					9	
10	1209 N	1127	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	1127	2				N	-0-					9	
11	1110 N	886	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	886	2				N	-0-					9	

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____08/11/2017 - PLUGGED 08/11/17																				

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																				
06	14670 X	9154	-0-	-0-	-5516	-0-	-0-	9154	2				N	-0-					8	
07	15159 X	9212	-0-	-0-	-5947	-0-	-0-	9212	2				N	-0-					8	
08	11346 X	8546	-0-	-0-	-2800	-0-	-0-	8546	2				N	-0-					8	
09	9870 X	7953	-0-	-0-	-1917	-0-	-0-	7953	2				N	-0-					8	
10	9455 X	7996	-0-	-0-	-1459	-0-	-0-	7996	2				N	-0-					8	
11	9150 X	7614	-0-	-0-	-1536	-0-	-0-	7614	2				N	-0-					8	

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																				
06	10020 X	9245	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	9245	2				N	-0-					61	
07	10695 X	6117	-0-	-0-	-4578	-0-	-0-	6117	2				N	-0-					61	
08	10695 X	2200	-0-	-0-	-8495	-0-	-0-	2199	2		1	9	N	1					62	
09	10350 X	988	-0-	-0-	-9362	-0-	-0-	988	2				N	-0-					62	
10	10106 X	2070	-0-	-0-	-8036	-0-	-0-	2062	2		8	9	N	7		1	8		68	
11	9240 X	2007	-0-	-0-	-7233	-0-	-0-	2003	2		4	9	N	4		1	8		71	

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357																				
06	2190 X	1297	-0-	-0-	-893	-0-	-0-	1297	2				N	-0-					-0-	
07	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
08	2263 X	1752	-0-	-0-	-511	-0-	-0-	1752	2				N	-0-					-0-	
09	1740 X	1163	-0-	-0-	-577	-0-	-0-	1163	2				N	-0-					-0-	
10	2356 X	1322	-0-	-0-	-1034	-0-	-0-	1319	2		3	9	N	3		1	8		2	
11	2280 X	2086	-0-	-0-	-194	-0-	-0-	2086	2				N	-0-					2	

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____06/06/2017 - P/A 06/06/17																				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	92190 X	86688	-0-	-5502	-0-	86171	2	517	9	N	470	555	1		209
07	93775 X	93488	-0-	-287	-0-	92892	2	596	9	N	542	557	1	1 8	193
08	91992 X	91992	-0-	-0-	-0-	91433	2	559	9	N	508	558	1		143
09	88691 X	88691	-0-	-0-	-0-	87954	2	737	9	N	670	558	1	2 8	253
10	93496 X	89906	-0-	-3590	-0-	89565	2	341	9	N	310	379	1	2 8	182
11	90480 X	86126	-0-	-4354	-0-	85586	2	540	9	N	491	372	1	1 8	300
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
06	10470 X	4188	-0-	-6282	-0-	4168	2	20	9	N	18	3	8		67
07	8835 X	6107	-0-	-2728	-0-	6100	2	7	9	N	6	3	8		70
08	8835 X	5387	-0-	-3448	-0-	5386	2	1	9	N	1	1	8		70
09	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-				70
10	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-				70
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-				70
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-				71
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-				71
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				71
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520															
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/17															
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490															
06	5640 X	3750	-0-	-1890	-0-	3750	2			N	-0-				51
07	6231 X	6013	-0-	-218	-0-	6012	2	1	9	N	1	1	8		51
08	6231 X	4997	-0-	-1234	-0-	4996	2	1	9	N	1	1	8		51
09	6030 X	1806	-0-	-4224	-0-	1806	2			N	-0-				51
10	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-				51
*11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6331	2	15	9	N	14	2	8		63
GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713															
06	1320 X	1196	-0-	-124	-0-	1196	2			N	-0-				13
07	1426 X	1088	-0-	-338	-0-	1088	2			N	-0-				13
08	1426 X	970	-0-	-456	-0-	970	2			N	-0-				13
09	1380 X	834	-0-	-546	-0-	834	2			N	-0-				13
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				13
*11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1220	2	4	9	N	4	3	8		14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HALEY, J. E. 17					WELL #:	1R	RRCID -> 220108	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 17900	PERF.16232	-	16281			
06	570 N		188	-0-	-382	-0-	188	2		N	-0-				3
07	186 N		10	-0-	-176	-0-	10	2		N	-0-				3
08	558 N		17	-0-	-541	-0-	17	2		N	-0-				3
09	180 N		9	-0-	-171	-0-	9	2		N	-0-				3
10	10 N		-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				3
11	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	5	5	8		3

HALEY, J.E. 20					WELL #:	1	RRCID -> 220109	COMPL. DATE 02/26/2006	TOTAL DEPTH 17828	PERF.15652	-	17562			
06	2274 N		2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-				30
07	2549 N		2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-				30
08	2291 N		2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-				30
09	2404 N		2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-				30
10	2542 N		2150	-0-	-392	-0-	2150	2		N	-0-				30
*11	2474 N		2474	-0-	-0-	-0-	2471	2	3 9	N	3				33

UNIVERSITY 19-1					WELL #:	1	RRCID -> 220189	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 17850	PERF.15481	-	17613			
*12	868 X		369	-0-	-499	-0-	369	2		N	-0-				3
*01	899 X		433	-0-	-466	-0-	433	2		N	-0-				3
*02	812 X		487	-0-	-325	-0-	487	2		N	-0-				3
*03	899 X		-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-				3
*04	780 X		-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-				3
*05	527 X		-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				3
*06	510 X		-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-				3
*07	527 X		251	-0-	-276	-0-	251	2		N	-0-				3
*08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
*09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
*10	464 X		464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-				3
11	240 X		-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				3

HALEY, J. E. 33					WELL #:	1	RRCID -> 220266	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 17725	PERF.14634	-	17284			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

GILLS 9					WELL #:	1	RRCID -> 220271	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 19170	PERF.15720	-	18935			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	17220 X	6260	-0-	-10960	-0-	6260	2			N	-0-			12
07	17794 X	6652	-0-	-11142	-0-	6652	2			N	-0-			12
08	15066 X	13447	-0-	-1619	-0-	13447	2			N	-0-			12
09	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	12507	2	4	9	N	4	4 8		12
10	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	2			N	-0-			12
11	13020 X	11397	-0-	-1623	-0-	11396	2	1	9	N	1	1 8		12
APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2017 - PLUGGED 07/27/17														
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297														
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	N	9			59
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7			66
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	N	1			67
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2	9	N	2			69
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			69
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2	1 8		70
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														
06	9060 X	8816	-0-	-244	-0-	8816	2			N	-0-			56
07	9269 X	9165	-0-	-104	-0-	9165	2			N	-0-			56
08	9145 X	9036	-0-	-109	-0-	9036	2			N	-0-			56
09	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-			56
10	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9383	2	1	9	N	1			57
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT			57
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545														
06	2490 X	1445	-0-	-1045	-0-	1445	2			N	-0-			7
07	1891 X	1433	-0-	-458	-0-	1433	2			N	-0-			7
08	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			7
09	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			7
10	1736 X	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-			7
11	2010 X	1656	-0-	-354	-0-	1656	2			N	-0-			7
APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2017 - P/A 07/19/17														
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246														
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-			39
07	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-			39
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-			39
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-			39
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			39
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8880 X	5874	-0-	-3006	-0-	5873	2	1	9	N	1				13
07	9207 X	5013	-0-	-4194	-0-	5013	2			N	-0-				13
08	9207 X	5071	-0-	-4136	-0-	5071	2			N	-0-				13
09	8910 X	4643	-0-	-4267	-0-	4641	2	2	9	N	2	2	8		13
10	8804 X	5917	-0-	-2887	-0-	5913	2	4	9	N	4	4	8		13
11	5880 X	5856	-0-	-24	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8		13
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417															
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				3
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				3
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2	2	8		3
09	720 N	511	-0-	-209	-0-	511	2			N	-0-				3
10	1023 N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-				3
*11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3	3	8		3
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578															
06	720 N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-				-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-				-0-
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-				-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				-0-
11	960 N	599	-0-	-361	-0-	599	2			N	-0-				-0-
HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515															
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - PLUGGED 03/14/17															
ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313															
06	1680 X	1103	-0-	-577	-0-	1103	2			N	-0-				48
07	2139 X	2009	-0-	-130	-0-	2009	2			N	-0-				48
08	2139 X	629	-0-	-1510	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8		48
09	2070 X	1015	-0-	-1055	-0-	1015	2			N	-0-				48
10	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-				48
11	1950 X	1155	-0-	-795	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8		48
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570															
06	9120 X	9092	-0-	-28	-0-	9092	2			N	-0-				69
07	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-				69
08	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-				69
09	9090 X	7732	-0-	-1358	-0-	7732	2			N	-0-				69
10	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-				69
*11	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-				69
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461															
06	4110 X	109	-0-	-4001	-0-	109	2			N	-0-				4
07	4247 X	328	-0-	-3919	-0-	328	2			N	-0-				4
08	1612 X	364	-0-	-1248	-0-	364	2			N	-0-				4
09	1560 X	303	-0-	-1257	-0-	303	2			N	-0-				4
10	341 X	165	-0-	-176	-0-	144	2	21	9	N	19				23
11	360 X	339	-0-	-21	-0-	327	2	12	9	N	11				34

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9660 X	3302	-0-	-6358	-0-	3302	2			N	-0-			18
07	9982 X	4814	-0-	-5168	-0-	4814	2			N	-0-			18
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5533	2	1	9	N	1	1 8		18
09	6840 X	4658	-0-	-2182	-0-	4638	2	20	9	N	18			36
10	7068 X	2695	-0-	-4373	-0-	2687	2	8	9	N	7			43
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			43
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439														
06	2670 X	2305	-0-	-365	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	2259	-0-	-1461	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
08	3720 X	2814	-0-	-906	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
09	3600 X	2946	-0-	-654	-0-	2937	2	9	9	N	8			8
10	2604 X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-			8
11	2730 X	2522	-0-	-208	-0-	2521	2	1	9	N	1	1 8		8
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613														
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-			49
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-			49
08	3255 X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-			49
09	3420 X	2679	-0-	-741	-0-	2679	2			N	-0-			49
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-			49
11	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	3320	2	3	9	N	3			52
GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11090					Y	-0-			-0-
07	11090 X	-0-	-0-	-11090	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - P/A 08/16/17														
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526														
06	8040 X	5367	-0-	-2673	-0-	5367	2			N	-0-			11
07	4712 X	3759	-0-	-953	-0-	3759	2			N	-0-			11
08	5394 X	3301	-0-	-2093	-0-	3301	2			N	-0-			11
09	5370 X	2839	-0-	-2531	-0-	2839	2			N	-0-			11
10	5549 X	2411	-0-	-3138	-0-	2411	2			N	-0-			11
*11	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-			11
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578														
06	2670 X	1449	-0-	-1221	-0-	1449	2			N	-0-			6
07	2697 X	1471	-0-	-1226	-0-	1471	2			N	-0-			6
08	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-			6
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			6
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			6
*11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			6
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919														
06	2190 N	405	-0-	-1785	-0-	405	2			N	-0-			9
07	868 N	6	-0-	-862	-0-	6	2			N	-0-			9
08	1302 N	458	-0-	-844	-0-	458	2			N	-0-			9
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			9
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			9
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1			10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
ANDERSON 2 WELL #: 1				RRCID -> 228825		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337											
06	51750 X	49727	-0-	-2023	-0-	49727	2				15
07	53041 X	50393	-0-	-2648	-0-	50393	2				15
08	52297 X	48911	-0-	-3386	-0-	48902	2	9	9	8	21
09	49740 X	47317	-0-	-2423	-0-	47317	2				21
10	51398 X	45746	-0-	-5652	-0-	45746	2				21
11	49740 X	44970	-0-	-4770	-0-	44967	2	3	9	1 8	23
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236											
06	6690 X	5	-0-	-6685	-0-	5	2				40
07	6913 X	587	-0-	-6326	-0-	587	2				40
08	5146 X	1757	-0-	-3389	-0-	1756	2	1	9	1	41
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2				41
10	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2				41
11	1710 X	1040	-0-	-670	-0-	1040	2				41
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026											
06	3270 X	2937	-0-	-333	-0-	2937	2				-0-
07	3379 X	2887	-0-	-492	-0-	2887	2				-0-
08	3131 X	2725	-0-	-406	-0-	2725	2				-0-
09	3030 X	1544	-0-	-1486	-0-	1543	2	1	9	1 8	-0-
10	3038 X	83	-0-	-2955	-0-	13	2	70	9	64	64
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			1		1 8	64
UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318											
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4 8	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166									
06	25950	X	22176	-0-	-3774	-0-	22176	2	36
07	26257	X	20442	-0-	-5815	-0-	20442	2	36
08	23777	X	22634	-0-	-1143	-0-	22631	2	36
09	22170	X	17905	-0-	-4265	-0-	17904	2	36
10	22909	X	5492	-0-	-17417	-0-	5492	2	36
11	22170	X	NO RPT	-0-	-22170	-0-		N	36
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718									
06	2340	X	1751	-0-	-589	-0-	1751	2	69
07	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	1980	2	69
08	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	2	69
09	2010	X	1755	-0-	-255	-0-	1755	2	69
10	2077	X	1684	-0-	-393	-0-	1684	2	69
11	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	2	69
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483									
06	46830	X	43479	-0-	-3351	-0-	43478	2	60
07	47554	X	44429	-0-	-3125	-0-	44428	2	60
08	47554	X	42491	-0-	-5063	-0-	42491	2	60
09	46020	X	41800	-0-	-4220	-0-	41797	2	60
10	46531	X	46132	-0-	-399	-0-	46125	2	60
11	43470	X	NO RPT	-0-	-43470	-0-		N	60
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	10
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	10
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	10
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1722	2	10
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	10
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	10
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114									
06	31200	X	22628	-0-	-8572	-0-	22628	2	34
07	32240	X	22046	-0-	-10194	-0-	22046	2	34
08	31496	X	23618	-0-	-7878	-0-	23618	2	34
09	28440	X	21744	-0-	-6696	-0-	21744	2	34
10	27373	X	21044	-0-	-6329	-0-	21044	2	34
11	22860	X	18749	-0-	-4111	-0-	18749	2	34
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424									
06	12930	X	9593	-0-	-3337	-0-	9593	2	8
07	13361	X	10300	-0-	-3061	-0-	10300	2	8
08	13051	X	11578	-0-	-1473	-0-	11577	2	8
09	12390	X	10836	-0-	-1554	-0-	10835	2	8
10	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12492	2	8
*11	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11198	2	8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	1163	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	68	-0-	-1102	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	630	-0-	-486	-0-	628	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	N	2	2	8	-0-
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140														
06	12210 X	7832	-0-	-4378	-0-	7832	2			N	-0-			20
07	12090 X	7147	-0-	-4943	-0-	7147	2			N	-0-			20
08	11253 X	9936	-0-	-1317	-0-	9934	2	2	9	N	2	2	8	20
09	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13047	2	1	9	N	1	1	8	20
10	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-			20
11	9630 X	9058	-0-	-572	-0-	9055	2	3	9	N	3	3	8	20
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170														
06	9330 X	1720	-0-	-7610	-0-	1720	2			N	-0-			20
07	6138 X	1784	-0-	-4354	-0-	1783	2	1	9	N	1	1	8	20
08	6138 X	1547	-0-	-4591	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8	20
09	3630 X	1326	-0-	-2304	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8	20
10	1798 X	992	-0-	-806	-0-	992	2			N	-0-			20
11	1740 X	19	-0-	-1721	-0-	10	2	9	9	N	8	7	8	21
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356														
06	5670 X	5582	-0-	-88	-0-	5582	2			N	-0-			15
07	5859 X	5694	-0-	-165	-0-	5694	2			N	-0-			15
08	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-			15
09	5610 X	4545	-0-	-1065	-0-	4545	2			N	-0-			15
10	5797 X	4030	-0-	-1767	-0-	4030	2			N	-0-			15
11	6060 X	4313	-0-	-1747	-0-	4313	2			N	-0-			15
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450														
06	2040 N	1680	-0-	-360	-0-	1680	2			N	-0-			17
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			17
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			17
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			17
10	2418 N	2243	-0-	-175	-0-	2239	2	4	9	N	4	4	8	17
11	2280 N	2099	-0-	-181	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8	17
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315														
06	42780 X	41655	-0-	-1125	-0-	41180	2	475	9	N	432	317	1	332
07	44206 X	37690	-0-	-6516	-0-	36982	2	708	9	N	644	636	1	333
08	44206 X	33126	-0-	-11080	-0-	32863	2	263	9	N	239	355	1	208
09	42780 X	37863	-0-	-4917	-0-	37646	2	217	9	N	197	10	8	395
10	43059 X	41507	-0-	-1552	-0-	40844	2	663	9	N	603	652	1	337
*11	42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	42633	2	178	9	N	162	151	1	320
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989														
06	2040 N	2035	-0-	-5	-0-	2035	2			N	-0-			27
07	2325 N	2026	-0-	-299	-0-	2026	2			N	-0-			27
08	2232 N	1950	-0-	-282	-0-	1950	2			N	-0-			27
09	2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-			27
10	2015 N	1450	-0-	-565	-0-	1450	2			N	-0-			27
11	1890 N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			N	-0-			27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-		15
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		15
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		15
09		330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-		15
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-		15
11		90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-		15
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437														
06		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-		119
07		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-		119
08		1953 X	715	-0-	-1238	-0-	715	2			N	-0-		119
09		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7905	2	7	9	N	6	1 8	124
10		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-		124
*11		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8545	2	2	9	N	2	1 8	125
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317														
06		5460 X	3259	-0-	-2201	-0-	3259	2			N	-0-		21
07		5642 X	3414	-0-	-2228	-0-	3412	2	2	9	N	2		23
08		5642 X	3383	-0-	-2259	-0-	3383	2			N	-0-		23
09		5460 X	3230	-0-	-2230	-0-	3227	2	3	9	N	3	3 8	23
10		5642 X	5310	-0-	-332	-0-	5309	2	1	9	N	1	1 8	23
*11		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9641	2	2	9	N	2	2 8	23
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830														
06		6570 X	4630	-0-	-1940	-0-	4630	2			N	-0-		16
07		6696 X	3966	-0-	-2730	-0-	3966	2			N	-0-		16
08		5921 X	3959	-0-	-1962	-0-	3959	2			N	-0-		16
09		4950 X	3770	-0-	-1180	-0-	3769	2	1	9	N	1	1 8	16
10		5115 X	2196	-0-	-2919	-0-	2195	2	1	9	N	1	1 8	16
11		4620 X	3957	-0-	-663	-0-	3956	2	1	9	N	1	1 8	16
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564														
06		1770 N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-		13
07		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-		13
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-		13
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-		13
10		2604 N	2051	-0-	-553	-0-	2051	2			N	-0-		13
11		1980 N	1137	-0-	-843	-0-	1137	2			N	-0-		13
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244														
06		47660 X	47660	-0-	-0-	-0-	47506	2	154	9	N	140		155
07		48990 X	48990	-0-	-0-	-0-	48840	2	150	9	N	136	165 1	125
08		48238 X	48238	-0-	-0-	-0-	48197	2	41	9	N	37		162
09		47670 X	46310	-0-	-1360	-0-	46259	2	51	9	N	46	167 1	39
10		49259 X	47301	-0-	-1958	-0-	47267	2	34	9	N	31	5 8	65
11		47670 X	45741	-0-	-1929	-0-	45646	2	95	9	N	86	1 8	150

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457													
06	22230 X	17972	-0-	-4258	-0-	17832	2	140 9	N	127	147 1		70
07	22971 X	13791	-0-	-9180	-0-	13780	2	11 9	N	10	1 8		79
08	22971 X	9949	-0-	-13022	-0-	9912	2	37 9	N	34			113
09	17970 X	5843	-0-	-12127	-0-	5843	2		N	-0-			113
10	18569 X	17729	-0-	-840	-0-	17531	2	198 9	N	180	188 1	1 8	104
11	17970 X	12874	-0-	-5096	-0-	12766	2	108 9	N	98	1 8		201
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804													
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400													
06	7530 X	6690	-0-	-840	-0-	6690	2		N	-0-			25
07	7781 X	6161	-0-	-1620	-0-	6161	2		N	-0-			25
08	7874 X	6308	-0-	-1566	-0-	6308	2		N	-0-			25
09	7620 X	5124	-0-	-2496	-0-	5124	2		N	-0-			25
10	7874 X	6194	-0-	-1680	-0-	6194	2		N	-0-			25
11	6690 X	5676	-0-	-1014	-0-	5676	2		N	-0-			25
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370													
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1 9	N	1	1 8		7
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	359	2	2 9	N	2	2 8		7
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4 9	N	4	4 8		7
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2		N	-0-			7
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	319	2	7 9	N	6	6 8		7
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9 9	N	8	8 8		7
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173													
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			16
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			16
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			16
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			16
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			16
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-			16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	N	1			25
07	3100 X	2636	-0-	-464	-0-	2636	2			N	-0-			25
08	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2			N	-0-			25
09	3000 X	2516	-0-	-484	-0-	2516	2			N	-0-			25
10	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	2524	2			N	-0-			25
11	2730 X	2011	-0-	-719	-0-	2011	2			N	-0-			25
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090														
06	690 N	292	-0-	-398	-0-	292	2			N	-0-			78
07	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-			78
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	1 8		78
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			78
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			78
11	810 N	199	-0-	-611	-0-	199	2			N	-0-			78
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846														
06	20340 X	11558	-0-	-8782	-0-	11548	2	10	9	N	9			172
07	20832 X	13335	-0-	-7497	-0-	13306	2	29	9	N	26			198
08	20832 X	13627	-0-	-7205	-0-	13575	2	52	9	N	47	158 1		87
09	13530 X	12401	-0-	-1129	-0-	12293	2	108	9	N	98			185
10	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	19414	2	224	9	N	204	188 1	1 8	200
*11	21872 X	21872	-0-	-0-	-0-	21631	2	241	9	N	219	188 1	4 8	227
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067														
06	3960 X	1350	-0-	-2610	-0-	1349	2	1	9	N	1			12
07	4092 X	475	-0-	-3617	-0-	475	2			N	-0-			12
08	4092 X	721	-0-	-3371	-0-	721	2			N	-0-			12
09	2100 X	491	-0-	-1609	-0-	165	2	326	9	N	296	296 8		12
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-			12
*11	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4604	2	21	9	N	19	19 8		12
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914														
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			87
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			87
08	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-			87
09	540 N	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-			87
10	465 N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-			87
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1			88
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886														
06	64350 X	55435	-0-	-8915	-0-	55403	2	32	9	N	29	1 8		263
07	66495 X	54885	-0-	-11610	-0-	54711	2	174	9	N	158	187 1		234
08	61535 X	57364	-0-	-4171	-0-	57210	2	154	9	N	140	274 1	2 8	98
09	59550 X	46783	-0-	-12767	-0-	46676	2	107	9	N	97	1 8		194
10	59055 X	17003	-0-	-42052	-0-	16928	2	75	9	N	68	1 8		261
*11	57036 X	57036	-0-	-0-	-0-	56674	2	362	9	N	329	368 1	1 8	221

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670 X	327	-0-	-2343	-0-	325	2	2	9	N	2			72
07	2170 X	629	-0-	-1541	-0-	629	2			N	-0-			72
08	1798 X	669	-0-	-1129	-0-	669	2			N	-0-			72
09	1410 X	762	-0-	-648	-0-	762	2			N	-0-			72
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			72
11	660 X	399	-0-	-261	-0-	398	2	1	9	N	1			73
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050														
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			14
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			14
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			14
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			14
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			14
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828														
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634														
06	83	2	-0-	-81	-0-	2	2			N	-0-			65
07	121 X	121	-0-	-0-	-0-	5	2	116	9	N	105			170
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350														
06	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	1440	1	4530	3	N	-0-			-0-
07	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	1488	1	3642	3	N	-0-			-0-
08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1488	1	3888	3	N	-0-			-0-
09	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1440	1	3729	3	N	-0-			-0-
10	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1488	1	4234	3	N	-0-			-0-
11	3690 X	2510	-0-	-1180	-0-	1200	1	1310	3	N	-0-			-0-
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546														
06	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	1440	1	4444	3	N	-0-			-0-
07	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	1488	1	4542	3	N	-0-			-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1488	1	5	3	N	-0-			-0-
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	1440	1	1394	3	N	-0-			-0-
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	912	1	1400	3	N	-0-			-0-
*11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	576	1	1062	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																		
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	N	-0-					37
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	37	1	182	3	N	-0-					37
08	279 N	80	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	37	1	43	3	N	-0-					37
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	36	1	157	3	N	-0-					37
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	112	3	N	-0-					37
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254																		
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	1	925	3	N	-0-					-0-
07	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	1	20719	3	N	-0-					-0-
08	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	1	8439	3	N	-0-					-0-
09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	1	3204	3	N	-0-					-0-
10	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	1	1334	3	N	-0-					-0-
11	2220 X	446	-0-	-1774	-0-	-0-	-0-	55	1	391	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614																		
06	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	8229	3	N	-0-					-0-
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	4986	3	N	-0-					-0-
08	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	8369	3	N	-0-					-0-
09	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	6875	3	N	-0-					-0-
10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	3383	3	N	-0-					-0-
*11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	6571	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449																		
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	36	1	14	3	N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	37	1	10	3	N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	37	1	9	3	N	-0-					-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	16	1	5	3	N	-0-					-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367																		
06	720 N	272	-0-	-448	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	N	-0-					-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-					-0-
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	N	-0-					-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	36	1	183	3	N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	350	3	N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857																		
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836																		
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857																			
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098																			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556																			
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162																			
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638																			
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322																			
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346																			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399																			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382																			
06	6330	X	4730	-0-	-1600	-0-	297	1	4431	2	N	2	2	8					98
07	6541	X	2410	-0-	-4131	-0-	183	1	2227	2	N	-0-							98
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	470	1	6414	2	N	-0-							98
09	4740	X	4560	-0-	-180	-0-	1072	1	3488	2	N	-0-							98
10	4898	X	805	-0-	-4093	-0-	462	1	343	2	N	-0-							98
11	6660	X	1851	-0-	-4809	-0-	130	1	1721	2	N	-0-							98

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//													38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
FELIX WATER, LLC													265326									
MITCHELL 42													WELL #: 1		RRCID -> 212051		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
FORGE ENERGY, LLC													276868									
HALEY 27-28													WELL #: 1		RRCID -> 230752		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882			
06	4590	X	2633	-0-	-1957	-0-	2578	2	55	9	N	50					50					
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					50					
08	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					50					
09	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10862	2	1	9	N	1	1	8			50					
10	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11948	2	1	9	N	1	1	8			50					
11	11790	X	8782	-0-	-3008	-0-	8782	2			N	-0-					50					
WADSWORTH 39													WELL #: 1		RRCID -> 232053		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155			
06	1380	X	187	-0-	-1193	-0-	187	2			N	-0-					185					
07	1426	X	243	-0-	-1183	-0-	243	2			N	-0-					185					
08	589	X	217	-0-	-372	-0-	182	2	35	9	N	32					217					
*09	180	N	166	-0-	-14	-0-	156	2	10	9	N	9	173	1	3	8	50					
*10	248	N	225	-0-	-23	-0-	197	2	28	9	N	25					75					
*11	210	N	187	-0-	-23	-0-	145	2	42	9	N	38					113					
IMPETRO OPERATING LLC													423519									
SHAMMO C24-4													WELL #: 1		RRCID -> 234717		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187			
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					20					
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					20					
08	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	1044	2			N	-0-					20					
09	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	1015	2			N	-0-					20					
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					20					
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					20					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.													426961									
UNIVERSITY 19-8													WELL #: 1		RRCID -> 258354		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542			
*04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-					
*05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-					
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-					
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-					
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-					
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-					
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-					
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-					
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC													714221									
HILL, A. G - HALEY													WELL #: 1A		RRCID -> 106268		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570			
06	14340	X	5526	-0-	-8814	-0-	5526	2			N	-0-					-0-					
07	14570	X	1776	-0-	-12794	-0-	1776	2			N	-0-					-0-					
08	16213	X	10243	-0-	-5970	-0-	10243	2			N	-0-					-0-					
09	15690	X	12238	-0-	-3452	-0-	12238	2			N	-0-					-0-					
10	16213	X	11627	-0-	-4586	-0-	11627	2			N	-0-					-0-					
*11	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221									
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
06	8130 X	4519	-0-	-3611	-0-	4519 2		N	-0-
07	8401 X	5191	-0-	-3210	-0-	5191 2		N	-0-
08	8401 X	4300	-0-	-4101	-0-	4300 2		N	-0-
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2		N	-0-
10	5177 X	1671	-0-	-3506	-0-	1671 2		N	-0-
*11	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 2		N	-0-
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570									
06	4020 X	3902	-0-	-118	-0-	3902 2		N	-0-
07	4278 X	3898	-0-	-380	-0-	3898 2		N	-0-
08	4278 X	3881	-0-	-397	-0-	3881 2		N	-0-
09	4140 X	3720	-0-	-420	-0-	3720 2		N	-0-
10	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	3693 2		N	-0-
*11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		N	-0-
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949									
*12	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	11415 2		N	97
*01	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	15130 2		N	97
*02	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805 2		N	97
*03	16770 X	16770	-0-	-0-	-0-	16770 2		N	97
04	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13870 2		N	97
05	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12486 2	1 9	N	98
06	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12521 2	1 9	N	99
07	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559 2		N	99
08	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	12971 2		N	99
09	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12350 2	1 9	N	100
10	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11963 2		N	100
*11	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11629 2	12 9	N	111
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709									
06	22830 X	755	-0-	-22075	-0-	755 2		N	-0-
07	23591 X	319	-0-	-23272	-0-	319 2		N	-0-
08	23591 X	602	-0-	-22989	-0-	580 2	22 9	N	20
09	20580 X	297	-0-	-20283	-0-	297 2		N	20
10	16306 X	5513	-0-	-10793	-0-	5511 2	2 9	N	22
*11	27429 X	27429	-0-	-0-	-0-	27429 2		N	22
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977									
06	2460 N	2400	-0-	-60	-0-	2400 2		N	-0-
07	2387 N	2107	-0-	-280	-0-	2107 2		N	-0-
08	2418 N	2155	-0-	-263	-0-	2155 2		N	-0-
09	2400 N	2294	-0-	-106	-0-	2294 2		N	-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-
11	2100 N	1734	-0-	-366	-0-	1734 2		N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221													
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30360 X	30360	-0-	-0-	-0-	30305 2	55 9	N	50	185 1			77
07	30103 X	30103	-0-	-0-	-0-	30101 2	2 9	N	2				79
08	30690 X	29736	-0-	-954	-0-	29736 2		N	-0-				79
09	30360 X	27955	-0-	-2405	-0-	27955 2		N	-0-				79
10	31372 X	28312	-0-	-3060	-0-	28312 2		N	-0-				79
11	30360 X	17493	-0-	-12867	-0-	17493 2		N	-0-				79
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676													
*12	22103 X	19901	-0-	-2202	-0-	19901 2		N	-0-				-0-
*01	22103 X	19944	-0-	-2159	-0-	19944 2		N	-0-				-0-
02	19936 X	7615	-0-	-12321	-0-	7615 2		N	-0-				-0-
03	22072 X	20329	-0-	-1743	-0-	20329 2		N	-0-				-0-
04	21360 X	21066	-0-	-294	-0-	21066 2		N	-0-				-0-
05	20802 X	20802	-0-	-0-	-0-	20802 2		N	-0-				-0-
06	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	19981 2		N	-0-				-0-
07	21762 X	20458	-0-	-1304	-0-	20458 2		N	-0-				-0-
08	21762 X	19872	-0-	-1890	-0-	19872 2		N	-0-				-0-
09	21060 X	18934	-0-	-2126	-0-	18934 2		N	-0-				-0-
10	20863 X	19633	-0-	-1230	-0-	19633 2		N	-0-				-0-
11	20190 X	18233	-0-	-1957	-0-	18233 2		N	-0-				-0-
RSP PERMIAN, LLC 732224 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762													
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SHELL WESTERN E&P 774719 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540													
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1													
06	2820 X	775	-0-	-2045	-0-	775 3		N	-0-				614
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 3		N	-0-				614
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014 3		N	-0-				614
09	3000 N	3338	-0-	338	-0-	3338 3		N	-0-				614
10	3776 X	3438	-0-	-338	-0-	3438 3		N	-0-				614
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT				614
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056														
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		171
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730														
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-		62
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-		62
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-		62
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-		62
10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-		62
*11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-		62
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876														
06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-		36
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-		36
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8538	3	1	9	N	1	1 8	36
09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	3			N	-0-		36
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-		36
*11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-		36
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555														
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-		171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
08	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-		171
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669														
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-		157
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		157
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		157
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		157
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-		157
*11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-		157
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348														
06	12540	X	2636	-0-	-9904	-0-	2636	3			N	-0-		148
07	11532	X	1688	-0-	-9844	-0-	1688	3			N	-0-		148
08	8122	X	1582	-0-	-6540	-0-	1582	3			N	-0-		148
09	7860	X	890	-0-	-6970	-0-	890	3			N	-0-		148
10	7099	X	298	-0-	-6801	-0-	241	3	57	9	N	52		200
11	2640	X	1151	-0-	-1489	-0-	1151	3			N	-0-		200

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
0									
06	4230 X	2880	-0-	-1350	-0-	2880	3	N	96
07	4371 X	3010	-0-	-1361	-0-	3010	3	N	96
08	3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2990	3	2 9 N	98
09	2880 X	2617	-0-	-263	-0-	2617	3	N	98
10	3007 X	1113	-0-	-1894	-0-	1113	3	N	98
11	2910 X	113	-0-	-2797	-0-	113	3	N	98
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432									
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	362
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	362
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	362
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	362
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	362
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	362
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605									
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3	N	293
07	4619 X	1205	-0-	-3414	-0-	1205	3	N	293
08	4805 X	1449	-0-	-3356	-0-	1449	3	N	293
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	293
10	5890 X	5017	-0-	-873	-0-	5017	3	N	293
*11	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3	N	293
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254									
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3	N	568
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3	N	568
08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3701	3	6 9 N	573
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3	N	573
10	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	2554	3	N	573
*11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3	N	573
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418									
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3	N	1558
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3	N	1558
08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3	N	1558
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3	N	1558
10	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	1558
*11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	1558
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680									
06	2760 X	1346	-0-	-1414	-0-	1346	3	N	703
07	2635 X	1465	-0-	-1170	-0-	1465	3	N	703
08	4309 X	1909	-0-	-2400	-0-	1909	3	N	703
09	4170 X	3832	-0-	-338	-0-	3832	3	N	703
10	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3	N	703
*11	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5041	3	202 9 N	887

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	22320 X	21109	-0-	-1211	-0-	21109	3			N	-0-			574
07	23064 X	20126	-0-	-2938	-0-	20064	3	62	9	N	56	2	8	628
08	22630 X	21838	-0-	-792	-0-	21829	3	9	9	N	8	2	8	634
09	21480 X	20312	-0-	-1168	-0-	20312	3			N	-0-			634
10	21948 X	16985	-0-	-4963	-0-	16982	3	3	9	N	3			637
11	21120 X	17826	-0-	-3294	-0-	17826	3			N	-0-			637
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670														
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-			158
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-			158
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-			158
09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-			158
10	3100 N	3907	-0-	807	807	3907	3			N	-0-			158
*11	3000 N	3345	-0-	345	1152	3345	3			N	-0-			158
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069														
06	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-			924
07	9052 X	8075	-0-	-977	-0-	8075	3			N	-0-			924
08	9052 X	5017	-0-	-4035	-0-	5017	3			N	-0-			924
09	8760 X	4552	-0-	-4208	-0-	4552	3			N	-0-			924
10	9052 X	2914	-0-	-6138	-0-	2914	3			N	-0-			924
11	8760 X	6278	-0-	-2482	-0-	6278	3			N	-0-			924
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672														
06	1800 N	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			N	-0-			280
07	2449 N	1554	-0-	-895	-0-	1554	3			N	-0-			280
08	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3032	3	9	9	N	8			288
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-			288
10	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-			288
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			288
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233														
06	6030 X	4224	-0-	-1806	-0-	4224	3			N	-0-			197
07	6231 X	6067	-0-	-164	-0-	6067	3			N	-0-			197
08	6231 X	5049	-0-	-1182	-0-	5049	3			N	-0-			197
09	5880 X	3352	-0-	-2528	-0-	3352	3			N	-0-			197
10	6076 X	3942	-0-	-2134	-0-	3942	3			N	-0-			197
11	5880 X	5410	-0-	-470	-0-	5410	3			N	-0-			197
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486														
06	20670 X	14372	-0-	-6298	-0-	14372	3			N	-0-			92
07	21359 X	21327	-0-	-32	-0-	21326	3	1	9	N	1	1	8	92
08	21359 X	18415	-0-	-2944	-0-	18415	3			N	-0-			92
09	20640 X	14273	-0-	-6367	-0-	14273	3			N	-0-			92
10	21328 X	19405	-0-	-1923	-0-	19402	3	3	9	N	3			95
11	20640 X	18238	-0-	-2402	-0-	18238	3			N	-0-			95

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6120 X	3786	-0-	-2334	-0-	3786	3			N	-0-					159
07	6324 X	2183	-0-	-4141	-0-	2183	3			N	-0-					159
08	5208 X	2190	-0-	-3018	-0-	2190	3			N	-0-					159
09	4890 X	2190	-0-	-2700	-0-	2190	3			N	-0-					159
10	5053 X	2190	-0-	-2863	-0-	2190	3			N	-0-					159
11	3780 X	1876	-0-	-1904	-0-	1876	3			N	-0-					159
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207																
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776																
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219																
06	2520 X	1908	-0-	-612	-0-	1908	3			N	-0-					400
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					400
08	2604 X	2390	-0-	-214	-0-	2390	3			N	-0-					400
09	2520 X	2100	-0-	-420	-0-	2100	3			N	-0-					400
10	2666 X	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			N	-0-					400
*11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					400
UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902																
06	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					345
07	3100 N	4019	-0-	919	919	4018	3	1	9	N	1	1	8			345
08	3100 N	4151	-0-	1051	1970	4150	3	1	9	N	1	1	8			345
09	3000 N	3663	-0-	663	2633	3663	3			N	-0-					345
10	7306 X	4673	-0-	-2633	-0-	4673	3			N	-0-					345
*11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					345
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572																
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					92
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					92
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					92
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540									
06	2730	X	2387	-0-	-343	-0-	2387	3	223
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3	223
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3	223
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3	223
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3	223
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-		N	223
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968									
06	2370	X	1732	-0-	-638	-0-	1732	3	47
07	2449	X	1459	-0-	-990	-0-	1459	3	47
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3	47
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3	47
*10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3	47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	47
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350									
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	-0-
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3	-0-
08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	-0-
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	-0-
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	-0-
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	-0-
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	184
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-		N	184
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-		N	184
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-		N	184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	184
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780									
06	11910	X	7419	-0-	-4491	-0-	7419	3	-0-
07	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3	-0-
08	11191	X	10168	-0-	-1023	-0-	10168	3	-0-
09	10830	X	7490	-0-	-3340	-0-	7490	3	-0-
10	12679	X	9568	-0-	-3111	-0-	9568	3	-0-
11	12270	X	7562	-0-	-4708	-0-	7562	3	-0-
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-		-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-		-0-
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437														
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3				N	-0-		199
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3				N	-0-		199
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	3	1	9		N	1	1 8	199
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3				N	-0-		199
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3				N	-0-		199
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3				N	-0-		199
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		316
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		316
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		316
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		316
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		316
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		316
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544														
06	20400 X	18363	-0-	-2037	-0-	18363	3				N	-0-		353
07	21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	21829	3				N	-0-		353
08	20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	20861	3	6	9		N	5		358
09	19980 X	19697	-0-	-283	-0-	19697	3				N	-0-		358
10	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	19978	3				N	-0-		358
11	21120 X	19114	-0-	-2006	-0-	19114	3				N	-0-		358
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488														
06	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	3				N	-0-		60
07	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	11382	3	2	9		N	2	2 8	60
08	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	14444	3	2	9		N	2	2 8	60
09	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3				N	-0-		60
10	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3				N	-0-		60
*11	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3				N	-0-		60
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//										38118 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P										//CONT.//		774719																	
GILLHAM 1-5										WELL #:		1		RRCID ->		247106		COMPL. DATE		01/27/2009		TOTAL DEPTH		17336		PERF.15032		- 17096	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59								

UNIVERSITY 19-22						WELL #:		1ST		RRCID ->		247506		COMPL. DATE		03/21/2009		TOTAL DEPTH		17925		PERF.16838		- 17666					
06	8310	X	6296	-0-	-2014	-0-	6296	3					N	-0-							31								
07	8587	X	7128	-0-	-1459	-0-	7128	3					N	-0-							31								
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3					N	-0-							31								
09	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3					N	-0-							31								
*10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3					N	-0-							31								
*11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3					N	-0-							31								

UNIVERSITY 19-20 W						WELL #:		1		RRCID ->		247949		COMPL. DATE		12/30/2007		TOTAL DEPTH		17850		PERF.16046		- 17238					
06	1080	N	421	-0-	-659	-0-	421	3					N	-0-							67								
07	806	N	421	-0-	-385	-0-	421	3					N	-0-							67								
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3					N	-0-							67								
09	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	3					N	-0-							67								
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3					N	-0-							67								
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3					N	-0-							67								

UNIVERSITY 19-25						WELL #:		1		RRCID ->		248313		COMPL. DATE		01/27/2008		TOTAL DEPTH		17950		PERF.16056		- 17642					
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3					N	-0-							420								
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	3					N	2							422								
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1174	3					N	4				8	1		418								
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3					N	-0-							418								
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1754	3					N	3							421								
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3					N	-0-							421								

UNIVERSITY 20-4						WELL #:		2		RRCID ->		248769		COMPL. DATE		02/19/2009		TOTAL DEPTH		17691		PERF.15284		- 17345					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-								

BRUNSON C26-16						WELL #:				RRCID ->		249289		COMPL. DATE		07/28/2012		TOTAL DEPTH		17790		PERF. N/A							
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28								
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28								
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28								
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28								
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							28								

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014																													

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	3	659
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3	659
08	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3	659
09	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3	659
*10	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	23	1 15900 3	659
*11	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17393	3 330 4	659
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100									
06	85410	X	81404	-0-	-4006	-0-	81404	3	225
07	87622	X	87622	-0-	-0-	-0-	87622	3	225
08	86242	X	83520	-0-	-2722	-0-	83520	3	225
09	83460	X	82025	-0-	-1435	-0-	82025	3	225
10	87637	X	71209	-0-	-16428	-0-	71209	3	225
11	84810	X	72832	-0-	-11978	-0-	72832	3	225
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760									
06	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	3	532
07	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3	532
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3	532
09	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	3	532
10	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	3	532
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-		N NO RPT	532
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211									
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	222
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	222
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	222
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	222
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	222
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	222
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550									
06	7740	X	5662	-0-	-2078	-0-	652	1 5010 2	-0-
07	6231	X	5086	-0-	-1145	-0-	673	1 4413 2	-0-
08	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	685	1 4604 2	-0-
09	6030	X	4249	-0-	-1781	-0-	647	1 3602 2	-0-
10	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	680	1 4290 2	-0-
11	5670	X	4914	-0-	-756	-0-	653	1 4261 2	-0-
HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS									
GARY PERMIAN, LLC 296347 WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3	-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	-0-
09	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	3	-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3	-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3	-0-

HALLEY STOUT ENERGY INC. DESPAIN-HALLEY			38255 001 824192		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
			WELL #:	2	RRCID ->	174623	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2532 - 2904
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DESPAIN-HALLEY			WELL #:	1	RRCID ->	174721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				16	7	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HALLEY (DEVONIAN) BOPCO, L.P. SOUTH 18 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	044081	COMPL. DATE	11/28/1956	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	9801 - 9856
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EAST 22 UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST 22 UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	044088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S. M.			WELL #:	167	RRCID ->	034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	9508 - 9778
06	12660	X	7212	-0-	-5448	-0-	7212	3				-0-
07	13082	X	6136	-0-	-6946	-0-	6136	3				-0-
08	8308	X	5513	-0-	-2795	-0-	5513	3				-0-
09	8040	X	3968	-0-	-4072	-0-	3968	3				-0-
10	8308	X	5115	-0-	-3193	-0-	5115	3				-0-
11	7200	X	4351	-0-	-2849	-0-	4351	3				-0-

HALLEY (DEVONIAN) CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S. M.			//CONT.// //CONT.// WELL #: 171			38255 174 148113			ASSOCIATED RRCID -> 034961			CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786			CNTY: WINKLER		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-					-0-	
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					-0-	
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-			99	3			Y	-0-					-0-	
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-			169	3			Y	-0-					-0-	
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-			222	3			Y	-0-					-0-	
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-			203	3			Y	-0-					-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. SEALY & SMITH UNIT						251726 WELL #: 1 U		RRCID -> 044093			COMPL. DATE 01/25/1974			TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SEALY & SMITH UNIT						WELL #: 2		RRCID -> 044094			COMPL. DATE 12/09/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP SEALY-SMITH FOUNDATION -A-						495445 WELL #: 1		RRCID -> 019950			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MECO IV, LLC HILL, M. J. -23-						557076 WELL #: 11		RRCID -> 044102			COMPL. DATE 01/27/2001			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SEGURO OIL AND GAS, LLC SEALY SMITH -B-						763301 WELL #: 1 L		RRCID -> 044091			COMPL. DATE 08/16/1957			TOTAL DEPTH 11593 PERF. N/A						
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/18/2017																				

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER					
SHAIDA, JOHN H.				768650												
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 -	9533			
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1675	2	N	261	177	1	274
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	287	9	31	1	1353	2	N	139	240
08	2201	N	1525	-0-	-676	-0-	-0-	153	9	31	1	1321	2	N	157	221
09	1980	N	1318	-0-	-662	-0-	-0-	173	9	30	1	1153	2	N	123	344
10	1550	N	999	-0-	-551	-0-	-0-	135	9	31	1	839	2	N	117	285
11	1470	N	185	-0-	-1285	-0-	-0-	129	9	30	1	22	2	N	121	229
								133	9							
HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967												
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11342 -	11352			
06	1800	N	699	-0-	-1101	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1			168
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	3	6	9	N	5			173
08	2015	N	1561	-0-	-454	-0-	-0-	1559	3	2	9	N	2			175
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			175
10	1736	N	620	-0-	-1116	-0-	-0-	620	3			N	-0-			175
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3	7	9	N	6			181
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	11462 -	11470			
06	8370	X	7004	-0-	-1366	-0-	-0-	6987	3	17	9	N	15			214
07	8339	X	8131	-0-	-208	-0-	-0-	8116	3	15	9	N	14			228
08	8029	X	7436	-0-	-593	-0-	-0-	7421	3	15	9	N	14			242
09	7770	X	5580	-0-	-2190	-0-	-0-	5567	3	13	9	N	12			254
10	8122	X	3848	-0-	-4274	-0-	-0-	3828	3	20	9	N	18			272
11	7860	X	7758	-0-	-102	-0-	-0-	7745	3	13	9	N	12	211	1	73
HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11319 -	11325			
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-			27
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	3	3	9	N	3			30
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-			30
09	1830	N	1661	-0-	-169	-0-	-0-	1657	3	4	9	N	4			34
10	2449	N	625	-0-	-1824	-0-	-0-	625	3			N	-0-			34
11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	-0-	1835	3			N	-0-			34

HALLEY (PENN. 8530) BOPCO, L.P. PAN AM-HILL UNIT				38255 696 082967		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WINKLER			
				WELL #:	1	RRCID -> 056126		COMPL. DATE 08/22/1966		TOTAL DEPTH 10150		PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1220	-0-	-160	-0-		1220	3			N	-0-			-0-
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-		1384	3			N	-0-			-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1392	3			N	-0-			-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	993	-0-	-402	-0-		993	3			N	-0-			-0-
*11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	3			N	-0-			-0-
HALLEY (SEVEN RIVERS) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. HALLEY, S. M.				38255 812 806470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER			
				WELL #:	248	RRCID -> 063490		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 3288		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) MECO IV, LLC HILL, M. J. -23-A				38260 664 557076		ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER			
				WELL #:	28	RRCID -> 117207		COMPL. DATE 10/14/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HALLEY, WEST (MCKEE) BOPCO, L.P. HILL, M. J. MRS. ACC. #6				38263 500 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
				WELL #:	24	RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11317 - 11326			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HILL, M. J. ACCT 3				WELL #:	10	RRCID -> 199659		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11398 - 11405			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2				WELL #:	7	RRCID -> 202872		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11238 - 11248			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAMON (DELAWARE)		38581 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING		882776								
GILLESPIE		WELL #: 1	RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5384 - 5944	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HAMON (ELLENBERGER)		38581 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
REEVES -AU-		WELL #: 1	RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		PERF. N/A	
06	3690 X	3668	-0-	-22	-0-	3668	3	N	-0-	-0-
07	3813 X	3706	-0-	-107	-0-	3706	3	N	-0-	-0-
08	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3658	3	N	-0-	-0-
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3	N	-0-	-0-
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3	N	-0-	-0-
11	3660 X	3545	-0-	-115	-0-	3545	3	N	-0-	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
REGAN		WELL #: 1	RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A	
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3	N	-0-	-0-
07	6355 X	6143	-0-	-212	-0-	6143	3	N	-0-	-0-
08	6355 X	6165	-0-	-190	-0-	6165	3	N	-0-	-0-
09	6150 X	5947	-0-	-203	-0-	5947	3	N	-0-	-0-
10	6293 X	6144	-0-	-149	-0-	6144	3	N	-0-	-0-
11	5970 X	5945	-0-	-25	-0-	5945	3	N	-0-	-0-
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221								
KINCAID A		WELL #: 1	RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963		PERF. N/A	
06	7380 X	2961	-0-	-4419	-0-	2961	2	N	-0-	-0-
07	7471 X	2216	-0-	-5255	-0-	2216	2	N	-0-	-0-
08	6107 X	1762	-0-	-4345	-0-	1762	2	N	-0-	-0-
09	5340 X	1242	-0-	-4098	-0-	1242	2	N	-0-	-0-
*10	4526 X	2186	-0-	-2340	-0-	2186	2	N	-0-	-0-
11	2970 X	1669	-0-	-1301	-0-	1669	2	N	-0-	-0-
HAMON (5270)		38581 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
REEVES "AU" FEE		WELL #: 2	RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5210 - 5252	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
VAQUERO OPERATING		882776								
ONEY BROS.		WELL #: 1	RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 5150 - 5176	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
08	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	3	Y	-0-	24
09	DLQ G-10	194	-0-	194	325	194	3	Y	-0-	24
10	DLQ G-10	523	-0-	523	848	523	3	Y	-0-	24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	848			Y	NO RPT	24

HAMON (5270)		//CONT.// 38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87 3				Y	-0-					21
09	DLQ G-10	129	-0-	129	216	129 3				Y	-0-					21
10	DLQ G-10	349	-0-	349	565	349 3				Y	-0-					21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					21
HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
OXY USA WTP LP		630555														
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055								
06	9360 X	6762	-0-	-2598	-0-	6762 2				N	-0-					-0-
07	9672 X	6023	-0-	-3649	-0-	6023 2				N	-0-					-0-
08	9672 X	6539	-0-	-3133	-0-	6539 2				N	-0-					-0-
09	6780 X	6079	-0-	-701	-0-	6079 2				N	-0-					-0-
10	7006 X	2330	-0-	-4676	-0-	2330 2				N	-0-					-0-
11	6750 X	4630	-0-	-2120	-0-	4630 2				N	-0-					-0-
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943								
06	9360 X	7297	-0-	-2063	-0-	7297 2				N	-0-					-0-
07	9672 X	7287	-0-	-2385	-0-	7287 2				N	-0-					-0-
08	9672 X	7895	-0-	-1777	-0-	7895 2				N	-0-					-0-
09	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393 2				N	-0-					-0-
10	7533 X	3973	-0-	-3560	-0-	3973 2				N	-0-					-0-
11	7650 X	6606	-0-	-1044	-0-	6606 2				N	-0-					-0-
HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596														
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868								
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 019957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11880 - 12158								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		280632						
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 019959	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12150	PERF.12035	- 12150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 019960	COMPL. DATE 03/20/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		23	RRCID -> 019961	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 12020	PERF.11543	- 12020	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 019962	COMPL. DATE 01/18/1993	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12150	- 12365	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 019963	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11680	- 11948	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		26	RRCID -> 019964	COMPL. DATE 04/18/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 019965	COMPL. DATE 06/03/1955	TOTAL DEPTH 12055	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		41	RRCID -> 019966	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 12220	PERF. 11910	- 12096				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 019967	COMPL. DATE 05/31/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		43	RRCID -> 019968	COMPL. DATE 07/20/1962	TOTAL DEPTH 12144	PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		44	RRCID -> 019969	COMPL. DATE 06/13/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		51	RRCID -> 019970	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12075	PERF. 11718	- 12002				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		53	RRCID -> 019971	COMPL. DATE 06/09/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		54	RRCID -> 019972	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH 12048	PERF. N/A					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 101															
RRCID -> 019988															
COMPL. DATE 04/10/1959															
TOTAL DEPTH 11924															
PERF. 11698 - 11924															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 102															
RRCID -> 019989															
COMPL. DATE 06/22/1959															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 103															
RRCID -> 019990															
COMPL. DATE 12/15/1993															
TOTAL DEPTH 12298															
PERF. 11692 - 11964															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 104															
RRCID -> 019991															
COMPL. DATE 07/20/1960															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 105															
RRCID -> 019992															
COMPL. DATE 07/07/1961															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 111															
RRCID -> 019993															
COMPL. DATE 12/10/1954															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 112															
RRCID -> 019994															
COMPL. DATE 11/24/1960															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE (DEVONIAN) FOUR STAR OIL & GAS COMPANY HEADLEE DEVONIAN UNIT				//CONT.// 280632 WELL #: 131	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR					
						RRCID -> 019995	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12095	- 12145						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 132		RRCID -> 019996	COMPL. DATE 02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 141		RRCID -> 019997	COMPL. DATE 01/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 142		RRCID -> 019998	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 12168	PERF.11905	- 12097						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 143		RRCID -> 019999	COMPL. DATE 05/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 144		RRCID -> 020000	COMPL. DATE 09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 151		RRCID -> 020001	COMPL. DATE 03/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		280632											
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		161	RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		171	RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		181	RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11810 - 11850				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		191	RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		201	RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		221	RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11920 - 12083				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		241	RRCID -> 020008		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11660 - 11885				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.// 39969 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.// 280632													
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 251			RRCID -> 020009			COMPL. DATE 04/07/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 252			RRCID -> 020010			COMPL. DATE 09/25/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 253			RRCID -> 020011			COMPL. DATE 11/07/1991			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 11692 - 11910				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 254			RRCID -> 020012			COMPL. DATE 11/18/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 255			RRCID -> 020013			COMPL. DATE 09/08/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 261			RRCID -> 020014			COMPL. DATE 07/26/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 291			RRCID -> 020015			COMPL. DATE 11/02/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		292	RRCID -> 020016	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11780	- 12021		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		293	RRCID -> 020017	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11920	- 12000		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		301H	RRCID -> 020018	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11990	- 14703		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		311	RRCID -> 020019	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 13346	PERF.11850	- 11986		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		312	RRCID -> 020020	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12044	PERF.11790	- 11962		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		313	RRCID -> 020021	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 13375	PERF.11772	- 11970		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		314	RRCID -> 020022	COMPL. DATE 08/18/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)													CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778														
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		280632													
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		371	RRCID -> 020044	COMPL. DATE 04/18/1991	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 11686	- 11896								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		372	RRCID -> 020045	COMPL. DATE 08/09/1962	TOTAL DEPTH 11960	PERF. N/A									
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		373	RRCID -> 020046	COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH 11930	PERF. 11601	- 11819								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		374	RRCID -> 020047	COMPL. DATE 12/23/1962	TOTAL DEPTH 11950	PERF. N/A									
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		375	RRCID -> 020048	COMPL. DATE 11/03/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		382	RRCID -> 020050	COMPL. DATE 02/08/1963	TOTAL DEPTH 11723	PERF. N/A									
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		391	RRCID -> 020051	COMPL. DATE 06/06/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		280632											
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		392	RRCID -> 020052		COMPL. DATE 11/27/1957		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		401	RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		421	RRCID -> 020054		COMPL. DATE 09/13/1956		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		422H	RRCID -> 020055		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH		13380 PERF.11893		- 15677		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		431	RRCID -> 020056		COMPL. DATE 12/05/1956		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		432	RRCID -> 020057		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH		12314 PERF.12034		- 12190		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		441	RRCID -> 020058		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH		12314 PERF.11992		- 12314		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		280632											
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		442	RRCID -> 020059		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 12113		PERF.11750 - 12043				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		443	RRCID -> 020060		COMPL. DATE 04/05/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		444	RRCID -> 020061		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		451	RRCID -> 020062		COMPL. DATE 10/11/1957		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		454	RRCID -> 020065		COMPL. DATE 01/11/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		461	RRCID -> 020067		COMPL. DATE 10/14/1957		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		463	RRCID -> 020069		COMPL. DATE 09/19/1959		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		280632											
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		472	RRCID -> 020071		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12135		PERF.11868 - 12070				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		482	RRCID -> 020073		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		492	RRCID -> 020075		COMPL. DATE 10/16/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		494	RRCID -> 020077		COMPL. DATE 12/29/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		495	RRCID -> 020078		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11850 - 12070				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		501	RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		502	RRCID -> 020080		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11872 - 12060				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		280632						
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		511	RRCID -> 020081	COMPL. DATE 06/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		571	RRCID -> 020084	COMPL. DATE 04/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		591	RRCID -> 020085	COMPL. DATE 12/31/1991	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11690	- 12044	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		592	RRCID -> 020086	COMPL. DATE 12/11/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		641	RRCID -> 020091	COMPL. DATE 05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		651H	RRCID -> 020092	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 12247	PERF.11817	- 15961	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		652	RRCID -> 020093	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 12125	PERF.11870	- 12018	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		280632											
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		317	RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		369	RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944		PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		386	RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838		PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		387	RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		395	RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 11400 - 11588				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		397	RRCID -> 031170		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 11629		PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) FOUR STAR OIL & GAS COMPANY HEADLEE DEVONIAN UNIT				//CONT.// 280632 WELL #: 393	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR						
						RRCID -> 031453	COMPL. DATE 09/09/1963	TOTAL DEPTH 11675	PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 378		RRCID -> 032054	COMPL. DATE 11/11/1963	TOTAL DEPTH 11861	PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 383		RRCID -> 032055	COMPL. DATE 11/18/1963	TOTAL DEPTH 11899	PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 389		RRCID -> 032056	COMPL. DATE 05/19/1963	TOTAL DEPTH 12050	PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 32		RRCID -> 032876	COMPL. DATE 03/18/1964	TOTAL DEPTH 12322	PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 496		RRCID -> 032877	COMPL. DATE 03/16/1964	TOTAL DEPTH 12305	PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 106		RRCID -> 033160	COMPL. DATE 04/23/1964	TOTAL DEPTH 12185	PERF. N/A								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 11719 - 11968															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF. 11547 - 11792															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 11749 - 11942															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958															
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174															
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164															
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD															
WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	251820	X	225524	-0-	-26296	-0-	225524	2			N	-0-			-0-
07	260214	X	240759	-0-	-19455	-0-	240759	2			N	-0-			-0-
08	260214	X	217449	-0-	-42765	-0-	217449	2			N	-0-			-0-
09	237330	X	158329	-0-	-79001	-0-	158329	2			N	-0-			-0-
10	240746	X	221310	-0-	-19436	-0-	221310	2			N	-0-			-0-
11	232980	X	207984	-0-	-24996	-0-	207984	2			N	-0-			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826															
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972															
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.// 39969 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.// 280632																	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 384A			RRCID -> 156474			COMPL. DATE 10/06/1995			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 433H			RRCID -> 168530			COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147								
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 67			RRCID -> 173373			COMPL. DATE 05/02/1999			TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820								
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 4304H			RRCID -> 184825			COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142								
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 3811			RRCID -> 203231			COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810								
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 3812			RRCID -> 204152			COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868								
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 3206R			RRCID -> 206340			COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856								
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0														
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)															//CONT.// 39969 400 ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ECTOR																													
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY															//CONT.// 280632																																																	
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 3611										RRCID -> 223672										COMPL. DATE 09/13/2006										TOTAL DEPTH 11907										PERF.11654 - 11842									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																											
06	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT									-0-																											
07	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT									-0-																											
08	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT									-0-																											
09	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT									-0-																											
10	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT									-0-																											
11	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT									-0-																											
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 6701										RRCID -> 243273										COMPL. DATE 12/24/1959										TOTAL DEPTH 12181										PERF.12043 - 12078									
06	14B2	EXT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT										-0-																										
07	14B2	EXT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT										-0-																										
08	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT										-0-																										
09	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT										-0-																										
10	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT										-0-																										
11	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT										-0-																										
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 68										RRCID -> 258018										COMPL. DATE 06/16/2009										TOTAL DEPTH 13319										PERF.11620 - 11900									
06	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT											-0-																									
07	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT											-0-																									
08	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT											-0-																									
09	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT											-0-																									
10	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT											-0-																									
11	PF	UNIT		NO	RPT			-0-			-0-			-0-											N		NO	RPT											-0-																									
HEADLEE, N. (DEVONIAN)															39971 500 ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: ECTOR																													
COG OPERATING LLC															166150																																																	
RATLIFF "H"															WELL #: 1										RRCID -> 273204										COMPL. DATE 05/09/1988										TOTAL DEPTH 13720										PERF.12082 - 12211									
06	660	N		555		-0-		-105			-0-			555	3									Y		-0-													-0-																									
07	682	N		671		-0-		-11			-0-			671	3									Y		-0-												-0-																										
08	651	N		600		-0-		-51			-0-			597	3			3	9					Y		3		1	1									2																										
09	666	N		666		-0-		-0-			-0-			625	3			41	9					Y		37		15	1									24																										
10	651	N		640		-0-		-11			-0-			640	3									Y		-0-		24	1									-0-																										
*11	598	N		598		-0-		-0-			-0-			598	3									Y		-0-												-0-																										
HEINER, S. (CLEARFORK)															40172 075 NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: PECOS																													
VANGUARD OPERATING, LLC															881585																																																	
MCGREW															WELL #: 2										RRCID -> 172142										COMPL. DATE 11/10/1998										TOTAL DEPTH 5323										PERF. 3800 - 3858									
06	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-														N		-0-												-0-																									
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-														N		-0-											-0-																										
08	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-														N		-0-											-0-																										
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-														N		-0-											-0-																										
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-														N		-0-											-0-																										
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-														N		-0-											-0-																										
HEINER, S. (DETRITAL 5100)															40172 250 ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PECOS																													
EARNEST PRODUCING CORPORATION															238708																																																	
MC DIVITT STATE															WELL #: 2										RRCID -> 205915										COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH 5501										PERF. 5213 - 5225									
06	2910	X		2150		-0-		-760			-0-			2150	1										N		-0-												-0-																									
07	3007	X		2383		-0-		-624			-0-			2383	1										N		-0-											-0-																										
08	3007	X		1974		-0-		-1033			-0-			1974	1										N		-0-											-0-																										
09	2542	X		2542		-0-		-0-			-0-			2542	1										N		-0-											-0-																										
10	2891	X		2891		-0-		-0-			-0-			2891	1										N		-0-											-0-																										
*11	2686	X		2686		-0-		-0-			-0-			2686	1										N		-0-											-0-																										

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		//CONT.//		40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708					
MCDIVITT STATE		WELL #:		3	RRCID -> 212572	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 5974	PERF. 5140	- 5180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
PALMER "602" STATE		WELL #:		1	RRCID -> 227368	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 5516	PERF. 5218	- 5296
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 1			268
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 1			268
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 1			268
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 1			268
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 1			268
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 1			268
HEINER, S. (ELLENBURGER)				40172 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS	
GENESIS EXPLORATION LLC				300193					
KENOWER		WELL #:		1	RRCID -> 103772	COMPL. DATE 03/07/1981	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5340	- 5397
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)				40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
BAKER RESOURCES				044365					
CROWLEY-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 105476	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4380	- 4676
06	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1653 2			89
07	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1754 2			89
08	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1720 2			89
09	1650 N	1347	-0-	-303	-0-	1347 2			89
10	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	1458 2			89
11	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	1354 2			89
CROWLEY-STATE		WELL #:		2	RRCID -> 108587	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 5234	PERF. 4487	- 4745
06	2340 N	1313	-0-	-1027	-0-	1313 2			180
07	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	2091 2	8 9		187
08	2232 N	1766	-0-	-466	-0-	1764 2	2 9		189
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2173 2	9 9		197
10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2782 2	37 9		231
*11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2340 2	62 9		287
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683					
KENOWER		WELL #:		2	RRCID -> 165501	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5218	PERF. 4449	- 4773
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	788 2	8 9	Y	98
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	98
08	837 N	820	-0-	-17	-0-	819 2	1 9	Y	99
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	772 2	2 9	Y	101
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	761 2	2 9	Y	103
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	103

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
VANGUARD OPERATING, LLC				881585					
MCGREW		WELL #:		1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	- 4754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3			-0-
07	1364 X	800	-0-	-564	-0-	800 3			-0-
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3			-0-
09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3			-0-
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3			-0-
*11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3			-0-
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS	
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238768					
MCDIVIITT-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 200649	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 5295	PERF. 4768	- 4832
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1			42
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1			42
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1			42
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1			42
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1			42
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1			42
HENDERSON				40354 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #:		5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2804	- 2851
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION				027200					
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #:		7	RRCID -> 116052	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 2479	- 2630
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
10	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27 3			1
11	14B2 EXT	406	-0-	406	433	405 3	1 9	1	2
HENDRICK-WEEKS				WELL #:	12	RRCID -> 133385	COMPL. DATE 08/07/1985	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2304 - 2360
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HENDRICK, IDA T-88-Q				WELL #:	9	RRCID -> 145646	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2441 - 2571
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				84
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				84
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				84
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			22 80 1	26

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
B & B ENERGY				039763										
JOHNSON-COWDEN		WELL #:		1	RRCID -> 145045	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2327	- 2377				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HERMOSA (ATOKA)					40723 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC					524907									
CLAYPOOL ESTATE 5-19					WELL #:	1	RRCID -> 253509	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.15401	- 16825		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HERMOSA (WOLFCAMP)					40723 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PDC PERMIAN, INC.					646832									
HERMOSA UNIT 2					WELL #:	1	RRCID -> 195381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14300	- 14450	
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		N	-0-			-0-
07	3441	X	1545	-0-	-1896	-0-	735	1	810	2	N	-0-		-0-
08	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10795	2	29	9	N	26	8	-0-
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	28	1	9363	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
*10	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2		N	-0-			-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				N	NO RPT			-0-
HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)					40870 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WJC, INC.					888140									
MADDOX 9					WELL #:	1	RRCID -> 274361	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	19637	PERF.14092	- 16568		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.					945936									
HERSHENSON					WELL #:	1	RRCID -> 073269	COMPL. DATE 09/25/1977	TOTAL DEPTH	16325	PERF. N/A			
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-	930	3		N	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
*10	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
HERSHENSON "6"					WELL #:	1	RRCID -> 079215	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.16220	- 16836		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)			//CONT.//			40870 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936												
MADDOX-WILLBANKS "15"			WELL #:			1	RRCID -> 082608			COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HERSHENSON "11"			WELL #:			1	RRCID -> 085206			COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HERSHENSON "5"			WELL #:			1	RRCID -> 173872			COMPL. DATE 05/21/1999			TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921					
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54 3			N	-0-						-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-			94 3			N	-0-						-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 3			N	-0-						-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-
*10	93 N	20	-0-	-73	-0-			20 3			N	-0-						-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP)			40975 830			ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726															
LOWE-HILL, J. E.			WELL #:			1	RRCID -> 143217			COMPL. DATE 07/30/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HILL RANCH (MISS)			41462 666			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MARTIN						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726															
BLAGRAVE "A"			WELL #:			1	RRCID -> 109808			COMPL. DATE 02/19/1984			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HINYARD (CANYON)			41639 333			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS						
BUSTOS, MARTIN OIL			112687															
HINYARD			WELL #:			1	RRCID -> 059711			COMPL. DATE 07/13/1974			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HOKIT (QUEEN) FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC MILLS, LAVERN				42042 600 280640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS									
WELL #: 1				RRCID -> 077117	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 2677	PERF. 2594	-	2658										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HARRAL, W. W. #1				WELL #: 1	RRCID -> 134352	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 11501	PERF. 2600	-	2666									
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HOKIT, HELON				WELL #: 2	RRCID -> 149181	COMPL. DATE 07/01/1990	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2669	-	2723									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SAHARA OPERATING COMPANY HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)				743279 WELL #: 2	RRCID -> 171861	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 2642	-	2714									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOKIT, NW. (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FRESNO "STATE"				42046 500 817555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS									
WELL #: 1				RRCID -> 175072	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 6206	-	6246										
06	2460 X	1785	-0-	-675	-0-	1785	3					N	-0-						110
07	2542 X	2193	-0-	-349	-0-	2193	3					N	-0-						110
08	2542 X	2025	-0-	-517	-0-	2006	3	19	9			N	17						127
09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5156	3	63	9			N	57						184
10	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7212	3	13	9			N	12						196
*11	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6952	3	13	9			N	12						208
ANCHO				WELL #: 1	RRCID -> 175938	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 7054	PERF. 6424	-	6434									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664	ASSOCIATED		49B	CNTY: HOWARD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232							
CHALK ESTATE		WELL #: 22	RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7585 - 7716	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 #	480	-0-	-450	-0-	112 1	212 3	Y	88
07	713 #	102	-0-	-611	-0-	80 4	76 9	Y	129
08	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-	15 1	26 3	Y	151
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-	16 4	45 9	Y	179
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			Y	179
*11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y	179
CHALK SEC. 95		WELL #: 2	RRCID -> 281862		COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7364 - 7398	
06	12780	439	-0-	-12341	-0-	122 1	231 3	N	-0-
07	434 #	432	-0-	-2	-0-	86 4	196 3	N	-0-
08	403 #	375	-0-	-28	-0-	114 1	194 3	N	-0-
09	390 #	120	-0-	-270	-0-	122 4	30 3	N	-0-
10	764 R	764	-0-	-0-	-0-	99 1	519 3	N	-0-
*11	450 #	434	-0-	-16	-0-	82 4	300 3	N	-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
COLE, JOHN OTIS		WELL #: 1	RRCID -> 177760		COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7362 - 7686	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
HOWE (ATOKA)		43013 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867							
8001 JV-P HOWE		WELL #: 1	RRCID -> 089729		COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH	16860	PERF. 10799 - 10873	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2017 - P/A 04/03/17									
HOWE (DEVONIAN)		43013 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125							
HOWE GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1	RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973	TOTAL DEPTH	15859	PERF. N/A	
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	702 1	711 3	N	55
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	675 1	803 3	N	55
08	775 N	5	-0-	-770	-0-	5 3		N	55
09	750 N	58	-0-	-692	-0-	54 1	4 3	N	55
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	837 1	1774 3	N	55
*11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	810 1	1268 3	N	55

HOWE (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
HOWE GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)								M		AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HOWE GAS UNIT NO. 1														WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443	
06	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	1014	1	15813	3	N		-0-			-0-
07	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	1053	1	17652	3	N		-0-			-0-
08	16864 X	6	-0-	-16858	-0-	6	3			N		-0-			-0-
09	16320 X	628	-0-	-15692	-0-	78	1	550	3	N		-0-			-0-
10	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	1209	1	19970	3	N		-0-			-0-
*11	21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	1170	1	20539	3	N		-0-			-0-
HOWE GAS UNIT #4														WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543	
06	6750 X	6469	-0-	-281	-0-	6469	3			N		-0-			-0-
07	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N		-0-			-0-
08	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N		-0-			-0-
09	7800 X	322	-0-	-7478	-0-	322	3			N		-0-			-0-
10	8060 X	7973	-0-	-87	-0-	7973	3			N		-0-			-0-
*11	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N		-0-			-0-
HOWE STATE														WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299	
06	12000 X	10872	-0-	-1128	-0-	780	1	10092	3	N		-0-			26
07	12338 X	11962	-0-	-376	-0-	840	1	11122	3	N		-0-			26
08	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N		-0-			26
09	12510 X	67	-0-	-12443	-0-	60	1	7	3	N		-0-			26
10	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	930	1	16863	3	N		-0-			26
*11	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	900	1	18572	3	N		-0-			26
HUBBARD (CHERRY CANYON)														CNTY: REEVES	
MEXCO ENERGY CORPORATION															
CARPENTER															
WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOLF ENERGY, INC.														CNTY: REEVES	
HAHMAN STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956															
06	690 #	380	-0-	-310	-0-	380	2				N	-0-			43
07	279 #	127	-0-	-152	-0-	127	2				N	-0-			43
08	403 #	212	-0-	-191	-0-	212	2				N	-0-			43
09	390 #	208	-0-	-182	-0-	208	2				N	-0-			43
10	403 #	221	-0-	-182	-0-	221	2				N	-0-			43
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT			43

HUBBARD (CHERRY CANYON)														
WOLF ENERGY, INC.														
MOBIL-MCCREA														
//CONT.// 43106 200					ASSOCIATED					49B				
//CONT.// 935534										CNTY: REEVES				
WELL #: 1					RRCID -> 168673					COMPL. DATE 04/23/1998				
										TOTAL DEPTH 5100				
										PERF. 5055 - 5062				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-	10
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-	10
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-	10
09		14 #	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-	10
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	10
HUBER (DETRITAL 5150)														
SHARP IMAGE ENERGY, INC.														
RIVER														
43126 500					ASSOCIATED					ONE WELL				
770731										CNTY: PECOS				
WELL #: 1					RRCID -> 219383					COMPL. DATE 06/12/1990				
										TOTAL DEPTH 5199				
										PERF. 5169 - 5199				
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2				N	-0-	10
07		713 N	627	-0-	-86	-0-	627	2				N	-0-	10
08		651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2				N	-0-	10
09		570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2				N	-0-	10
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2				N	-0-	10
*11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2				N	-0-	10
HUTEX (BEND)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS														
43878 200					ASSOCIATED					CAPACITY				
263696										CNTY: ANDREWS				
WELL #: 25					RRCID -> 166008					COMPL. DATE 04/20/1986				
										TOTAL DEPTH 12523				
										PERF. 11688 - 11718				
06	DLQ	G-10	214	-0-	214	327	214	1				Y	-0-	-0-
07		482 N	155	-0-	-327	-0-	155	1				Y	-0-	-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1				Y	-0-	-0-
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	1				Y	-0-	-0-
10		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	1				Y	-0-	-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1				Y	-0-	-0-
FEE "AO"														
WELL #: 1					RRCID -> 229090					COMPL. DATE 05/18/2007				
										TOTAL DEPTH 13800				
										PERF. 11630 - 11640				
06	DLQ	G-10	1892	-0-	1892	4544	1892	3				Y	-0-	-0-
07		6949 X	2405	-0-	-4544	-0-	2405	3				Y	-0-	-0-
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3				Y	-0-	-0-
09		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3				Y	-0-	-0-
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3				Y	-0-	-0-
*11		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3				Y	-0-	-0-
INEZ (DEEP)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
FEE "Q"														
44521 350					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
263696										CNTY: ANDREWS				
WELL #: 4					RRCID -> 122542					COMPL. DATE 11/07/1986				
										TOTAL DEPTH 12779				
										PERF. 10906 - 11039				
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-	-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-	-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3				N	-0-	-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-	-0-
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-	-0-
FEE "Q"														
WELL #: 3 U					RRCID -> 133915					COMPL. DATE 01/07/1962				
										TOTAL DEPTH 12500				
										PERF. 10842 - 10970				
06		2010 N	1684	-0-	-326	-0-	1684	3				N	-0-	78
07		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3				N	-0-	78
08		1953 N	1823	-0-	-130	-0-	1823	3				N	-0-	78
09		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3				N	-0-	78
10		2046 N	1916	-0-	-130	-0-	1648	3	268	9	N	244	1 8	321
*11		3000 N	4031	-0-	1031	1031	3951	3	80	9	N	73		394

INEZ (DEEP)				//CONT.//	44521 350	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.					617544												
MIDLAND FARMS OPERATING AREA				WELL #:	7	RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522		PERF.10912 - 11190					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
06		1770 N	1130	-0-	-640	-0-		1130 2			Y	-0-				-0-	
07		1612 N	976	-0-	-636	-0-		976 2			Y	-0-				-0-	
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1564 2	2	9	Y	2	2	0		-0-	
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620 2			Y	-0-				-0-	
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1543 2			Y	-0-				-0-	
11		1530 N	1148	-0-	-382	-0-		1148 2			Y	-0-				-0-	
IVA LEE (CLEARFORK)					44837 200	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GLASSCOCK			
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC					642652												
BRYANS FARMS				WELL #:	1	RRCID -> 206106		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5292 - 5350			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
BRYANS FARMS				WELL #:	2	RRCID -> 206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5289 - 5362			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)					44964 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CRANE			
FDL OPERATING, LLC					263924												
MCELROY RANCH CO. -G-				WELL #:	22	RRCID -> 263299		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9208 - 9388					
06		7890 #	3972	-0-	-3918	-0-		3918 3	54	9	Y	49	69	1		29	
*07		8184 #	4064	-0-	-4120	-0-		3998 3	66	9	Y	60	77	1		12	
08		8184 #	3995	-0-	-4189	-0-		3930 3	65	9	Y	59	43	1		28	
09		7920 #	2665	-0-	-5255	-0-		2630 3	35	9	Y	32	30	1		30	
10		6448 #	2837	-0-	-3611	-0-		2787 3	50	9	Y	45	49	1		26	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26	
J N T (PENN)					45139 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
7S OIL & GAS, LLC					954992												
THIGPIN D				WELL #:	102	RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2134	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2134	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2134	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2134	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2134	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2134	
JAMESON, NORTH (STRAWN)					45582 666	ASSOCIATED				49B				CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.					010450												
JAMESON, JAHEW "E"				WELL #:	1	RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176					
06		182 R	182	-0-	-0-	-0-		182 3			N	-0-				-0-	
07		239 R	239	-0-	-0-	-0-		239 3			N	-0-				-0-	
08		206 R	206	-0-	-0-	-0-		206 3			N	-0-				-0-	
09		152 R	152	-0-	-0-	-0-		152 3			N	-0-				-0-	
*10		175 R	175	-0-	-0-	-0-		175 3			N	-0-				-0-	
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-	

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//	45582 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.		//CONT.//	010450						
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:	2	RRCID ->	130577	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5834 - 6093
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3	N	-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-
09	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	3	N	-0-
10	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3	N	-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY		WELL #:	112685	RRCID ->	160851	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	7326 PERF. 5884 - 6048
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #:	1						
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-
*11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		WELL #:	775563	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 5897 - 5963
WALKER		WELL #:	1						
06	690 #	551	-0-	-139	-0-	540	2	11 9	8
07	713 #	684	-0-	-29	-0-	660	2	24 9	24
08	713 #	675	-0-	-38	-0-	658	2	17 9	39
09	690 #	674	-0-	-16	-0-	659	2	15 9	53
10	696 R	696	-0-	-0-	-0-	676	2	20 9	71
11	660 #	653	-0-	-7	-0-	640	2	13 9	83
JANELLE (CLEAR FORK)		WELL #:	45675 166	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:	148113						
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #:	12	RRCID ->	172273	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4550 - 4590
06	3180 #	2866	-0-	-314	-0-	2843	3	23 9	5
07	3162 #	2917	-0-	-245	-0-	2905	3	12 9	2
08	3038	2872	-0-	-166	-0-	2868	3	4 9	1
*09	2940	2739	-0-	-201	-0-	2739	3		-0-
10	3007 #	2799	-0-	-208	-0-	2769	3	30 9	4
11	2790 N	2656	-0-	-134	-0-	2621	3	35 9	7
JANELLE (DEVONIAN)		WELL #:	45675 498	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
ARENA PRODUCTION COMPANY		WELL #:	029586						
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #:	4	RRCID ->	115629	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	10330 PERF. 7513 - 7580
06	2171 N	329	-0-	-1842	-0-	314	2	15 9	42
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	274	2	15 9	46
08	434 N	296	-0-	-138	-0-	295	2	1 9	37
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	276	2	1 9	38
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		38
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		38
RMB OPERATING LLC		WELL #:	714207	RRCID ->	147117	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10132 PERF. 7540 - 7627
EDWARDS ESTATE		WELL #:	1						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	263
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	273
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	283

JANELLE (WICHITA ALBANY)				45675 830	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
ARENA PRODUCTION COMPANY				029586										
EDWARDS, J. H. EST. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 151346	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 6984 - 6998						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2900 N	450	-0-	-2450	66	419 2	31 9	Y	28	22 1		25		
07	651 N	446	-0-	-205	-0-	412 2	34 9	Y	31	21 1		35		
08	589 N	356	-0-	-233	-0-	354 2	2 9	Y	2	21 1		16		
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	332 2	2 9	Y	2			18		
*10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	764 2	2 9	Y	2			20		
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-			20		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
EDWARDS, JACK ET AL				WELL #: 1WA	RRCID -> 215089	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 6348 - 6424						
06	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	1414 3	3 9	Y	3	3 1		1		
07	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1411 3	14 9	Y	13	12 1		2		
08	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1355 3	12 9	Y	11	11 1		2		
*09	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1322 3	3 9	Y	3	4 1		1		
10	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1289 3	26 9	Y	24	21 1		4		
11	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1269 3	13 9	Y	12	13 1		3		
JANELLE, SE. (ELLENBURGER)				45680 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
EDWARDS, JACK ET AL				WELL #: 1 L	RRCID -> 031447	COMPL. DATE 08/19/1962	TOTAL DEPTH 9420	PERF. N/A						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
JANELLE, SE. (TUBB)				45680 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
EDWARDS, JACK -A-				WELL #: 1A	RRCID -> 279588	COMPL. DATE 01/13/1988	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 5248 - 5362						
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-			-0-		
07	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			-0-		
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-			-0-		
*09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	-0-			-0-		
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-		
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93 3		N	-0-			-0-		
JOHO (STRAWN)				47066 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
LGL ENERGY, INC.				500224										
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 138840	COMPL. DATE 09/04/2006	TOTAL DEPTH 20936	PERF. 15380 - 15500						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP				660029										
I-10 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 276904	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5078 - 7370						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES			
7S OIL & GAS, LLC		954992						
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1	RRCID -> 112221	COMPL. DATE 01/30/1984	TOTAL DEPTH 5021	PERF. 3402	-	3412
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
ARMSTRONG		WELL #: 1	RRCID -> 226843	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4473	PERF. 3308	-	3319
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			199
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			221
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			221
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596						
LEIMAN		WELL #: 1R	RRCID -> 196854	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 21024	PERF.16610	-	16638
06	42870 X	42685	-0-	-185	-0-	42685	3	-0-
07	46872 X	43139	-0-	-3733	-0-	43139	3	-0-
08	46872 X	37618	-0-	-9254	-0-	37618	3	-0-
09	46620 X	30761	-0-	-15859	-0-	30761	3	-0-
10	48174 X	31401	-0-	-16773	-0-	31401	3	-0-
11	42690 X	29269	-0-	-13421	-0-	29269	3	-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162						
BRUNSON '15'		WELL #: 1	RRCID -> 280710	COMPL. DATE 05/17/2016	TOTAL DEPTH 17202	PERF.14714	-	14730
06	1740 X	492	-0-	-1248	-0-	492	2	-0-
07	1798 X	795	-0-	-1003	-0-	795	2	-0-
08	1519 X	834	-0-	-685	-0-	834	2	-0-
09	1470 X	1042	-0-	-428	-0-	1042	2	-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	-0-
11	810 X	608	-0-	-202	-0-	608	2	-0-
RSP PERMIAN, LLC		732224						
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1	RRCID -> 206329	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 21005	PERF.15794	-	15810
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	33
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3	33
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	33
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	33
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	33
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	33
KERMIT		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC		268323						
CLAPP, RAY		WELL #: 1	RRCID -> 117425	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2500	-	2633
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
N & B OIL AND GAS LLC				598288							
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2535 - 2653
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
*10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
11	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
BROWN, EUGENIA E.		WELL #:		16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2670 - 2768
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
HENDRICK, IDA -K-		WELL #:		2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2437 - 2523
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2447 - 2713
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-		-0-
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	158 2		N	-0-		-0-
08	248 #	210	-0-	-38	-0-	210 2		N	-0-		-0-
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	199 2		N	-0-		-0-
*10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-		-0-
*11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
STOUT ENERGY INC.				824192							
WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	167564	COMPL. DATE	02/07/1965	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2647 - 3130
06	120 #	97	-0-	-23	-0-	52 2	45 9	N	41		223
07	120 R	120	-0-	-0-	-0-	85 2	35 9	N	32	178 1	77
08	155 #	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-		77
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	93 2	80 9	N	73		150
10	155 #	8	-0-	-147	-0-	8 2		N	-0-	150 7	-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2577 - 2842
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT WALSH & WATTS, INC. DAUGHERTY "B"			//CONT.//			49038 001 895060		ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER									
WELL #:			2			RRCID -> 163617			COMPL. DATE 06/11/1997			TOTAL DEPTH 3264			PERF. 2712 - 3264								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
06	570 #	442	-0-	-128	-0-	442	2						N	-0-			-0-						
07	589 #	349	-0-	-240	-0-	349	2						N	-0-			-0-						
08	465 #	384	-0-	-81	-0-	384	2						N	-0-			-0-						
09	450 #	323	-0-	-127	-0-	323	2						N	-0-			-0-						
10	465 #	219	-0-	-246	-0-	219	2						N	-0-			-0-						
*11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2						N	-0-			-0-						

KERMIT (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH			49038 071 027200			ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER											
WELL #:			29 L			RRCID -> 041637			COMPL. DATE 03/15/1967			TOTAL DEPTH 10628			PERF. N/A								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BAIRD, W.E.			216378 027200			ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER											
WELL #:			1385			RRCID -> 206710			COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 10649			PERF.10279 - 10468								
06	14970 #	14636	-0-	-334	-0-	14461	3	175	9	Y	159	255	1				109						
07	15655 #	9080	-0-	-6575	-0-	8967	3	113	9	Y	103	138	1				74						
08	15314 #	1971	-0-	-13343	-0-	1951	3	20	9	Y	18						92						
*09	14820 #	2909	-0-	-11911	-0-	2856	3	53	9	Y	48						140						
*10	15314 #	4292	-0-	-11022	-0-	4170	3	122	9	Y	111	171	1				80						
11	14640 #	10324	-0-	-4316	-0-	10059	3	265	9	Y	241	274	1				47						

STATE WALTON			WELL #:			5			RRCID -> 229631			COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 10480			PERF. 9827 - 10480					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						

BAIRD, W. E.			WELL #:			1323			RRCID -> 257511			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10657			PERF.10390 - 10410		
06	13956 R	13956	-0-	-0-	-0-	13900	3	56	9	N	51	75	1				35						
07	8727 R	8727	-0-	-0-	-0-	8672	3	55	9	N	50	49	1				36						
08	775 #	271	-0-	-504	-0-	271	3			N	-0-						36						
*09	750 #	405	-0-	-345	-0-	374	3	31	9	N	28						64						
*10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1067	3	92	9	N	84	87	1				61						
*11	13238 R	13238	-0-	-0-	-0-	13017	3	221	9	N	201	223	1				39						

DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE			220865			ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER											
WELL #:			1			RRCID -> 188412			COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 10512			PERF.10495 - 10512								
06	2400 #	342	-0-	-2058	-0-	308	3	34	9	Y	31	81	1				39						
07	1023 #	180	-0-	-843	-0-	155	3	25	9	Y	23						62						
08	682 #	606	-0-	-76	-0-	584	3	22	9	Y	20	74	1				8						
09	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1266	3	45	9	Y	41						49						
10	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1038	3	73	9	Y	66						115						
*11	720 R	720	-0-	-0-	-0-	613	3	107	9	Y	97	71	1				141						

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865						
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID -> 195429	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740 - 10562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4500 #	2462	-0-	-2038	-0-	2462 3				-0-
07	3937 #	1798	-0-	-2139	-0-	1798 3				-0-
08	3813 #	1351	-0-	-2462	-0-	1351 3				-0-
09	3690 #	1292	-0-	-2398	-0-	1292 3				-0-
10	2542 #	794	-0-	-1748	-0-	794 3				-0-
11	2460 #	498	-0-	-1962	-0-	498 3				-0-
COCHISE		WELL #:		4	RRCID -> 201918	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 10539 - 10550		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
KERMIT (FUSSELMAN)		49038 142		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200								
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 M	RRCID -> 020306	COMPL. DATE 03/27/1959	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865								
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID -> 203424	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740 - 10562		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MECO IV, LLC		557076								
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		1 L	RRCID -> 020279	COMPL. DATE 09/06/1961	TOTAL DEPTH 8770	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2 8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2017 - P/A 08/18/17										
KERMIT (JOINS)		49038 284		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
BAIRD, W. E.		WELL #:		1385	RRCID -> 212089	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 10649	PERF. 10279 - 10468		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (MCKEE) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH															49038 426 027200				NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: WINKLER											
															WELL #: 29 U RRCID -> 020312				COMPL. DATE 03/13/1960				TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE															
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-			1613 2			Y	-0-						470															
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-			1635 2			Y	-0-						470															
08	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	-0-			1283 2			Y	-0-						470															
09	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	-0-			1200 2			Y	-0-						470															
*10	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	-0-			1373 2			Y	-0-						470															
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-			1402 2			Y	-0-						470															

BLACKBEARD OPERATING, LLC STATE-WALTON "E"															073056 WELL #: 27					RRCID -> 159640					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942				
06	1380 X	153	-0-	-1227	-0-	-0-			76 2		77 9	N	70		175	1			115															
07	961 X	518	-0-	-443	-0-	-0-			439 2		79 9	N	72						187															
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-			751 2		78 9	N	71						258															
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	-0-			776 2		75 9	N	68		181	1			145															
*10	558 X	414	-0-	-144	-0-	-0-			324 2		90 9	N	82						227															
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-			1020 2		80 9	N	73		190	1			110															

STATE-WALTON -E- A/C 4															WELL #: 1M					RRCID -> 176381					COMPL. DATE 07/13/2001					TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															

STATE-WALTON "E"															WELL #: 36M					RRCID -> 177879					COMPL. DATE 04/20/2000					TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944				
06	DLQ G-10	2576	-0-	2576	4956	2576	2					Y	-0-						31															
07	DLQ G-10	3002	-0-	3002	7958	2996	2		6 9			Y	5						36															
08	DLQ G-10	2178	-0-	2178	10136	2172	2		6 9			Y	5						41															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10136							Y	-0-						41															
*10	DLQ G-10	1083	-0-	1083	11219	1083	2					Y	-0-						41															
*11	2900 N	1990	-0-	-910	10309	1898	2		92 9			Y	84						125															

STATE-WALTON "E"															WELL #: 35M					RRCID -> 178576					COMPL. DATE 08/05/2000					TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982				
06	DLQ G-10	914	-0-	914	1935	914	2					Y	-0-						-0-															
07	DLQ G-10	950	-0-	950	2885	950	2					Y	-0-						-0-															
08	DLQ G-10	954	-0-	954	3839	954	2					Y	-0-						-0-															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3839							Y	-0-						-0-															
*10	DLQ G-10	361	-0-	361	4200	361	2					Y	-0-						-0-															
*11	2900 N	409	-0-	-2491	1709	409	2					Y	-0-						-0-															

STATE-WALTON "E"															WELL #: 37M					RRCID -> 178577					COMPL. DATE 08/10/2000					TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974				
06	DLQ G-10	3400	-0-	3400	8063	3388	2		12 9			Y	11						251															
07	DLQ G-10	3232	-0-	3232	11295	3225	2		7 9			Y	6						257															
08	DLQ G-10	3076	-0-	3076	14371	3069	2		7 9			Y	6						263															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14371							Y	-0-						263															
*10	DLQ G-10	1203	-0-	1203	15574	1203	2					Y	-0-						263															
*11	17840 X	2266	-0-	-15574	-0-	2168	2		98 9			Y	89						352															

KERMIT (MCKEE)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
STATE WALTON -E-														
WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	2119	1025	2			Y	-0-		17
07	DLQ	G-10	957	-0-	957	3076	957	2			Y	-0-		17
08	DLQ	G-10	971	-0-	971	4047	971	2			Y	-0-		17
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4047					Y	-0-		17
*10	DLQ	G-10	361	-0-	361	4408	361	2			Y	-0-		17
*11	2900	N	700	-0-	-2200	2208	700	2			Y	-0-		17
CARLOW CORP.														
CAMPBELL TR. 4														
WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124														
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-		-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-		-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-		-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-		-0-
10		403 N	176	-0-	-227	-0-	176	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	397	3			Y	-0-		-0-
CAMPBELL TR. 4														
WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202														
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-		1
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-		1
08		527 N	365	-0-	-162	-0-	365	3			Y	-0-		1
09		600 N	465	-0-	-135	-0-	465	3			Y	-0-		1
10		620 N	182	-0-	-438	-0-	182	3			Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-		1
CAMPBELL TR. 4														
WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188														
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-		11
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-		11
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-		11
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-		11
10		465 N	270	-0-	-195	-0-	270	3			Y	-0-		11
11	DLQ	G-10	609	-0-	609	609	609	3			Y	-0-		11
CAMPBELL TR. 4														
WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180														
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-		1
07		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-		1
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-		1
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-		1
10		465 N	201	-0-	-264	-0-	201	3			Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	453	-0-	453	453	453	3			Y	-0-		1
CAMPBELL TR. 1														
WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248														
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		1
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-		1
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-		1
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-		1
10		186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-		1

KERMIT (MCKEE) CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 1		//CONT.// //CONT.//		49038 426 132340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
		WELL #:		24	RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10156 - 10242							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					4
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					4
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					4
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					4
10	1147 N	503	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	1133	1133	1133	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14					WELL #:	9	RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10827		PERF.10637 - 10724					
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					7
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					7
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					7
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					7
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	142	142	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13					WELL #:	6	RRCID -> 225156		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 10573		PERF.10444 - 10497					
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					14
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					14
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					14
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					14
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					14
11	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	113	113	3			Y	-0-					14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BAIRD, W. E.					216378 WELL #: 1312	RRCID -> 153524		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 10652		PERF. 9884 - 9998						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E.					WELL #:	1954	RRCID -> 170776		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9863 - 9944					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E.					WELL #:	1955	RRCID -> 170874		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9821 - 9906					
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3077	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
08	3596 X	2526	-0-	-1070	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
09	3480 X	2245	-0-	-1235	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
10	3286 X	1620	-0-	-1666	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
11	3180 X	1312	-0-	-1868	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378 LOVETT, H. E.														49038 426 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
														RRCID -> 171355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 9842 - 9930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								

BAIRD, W. E.				WELL #: 1257		RRCID -> 173353		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9930 - 10016											
06	2730 X	1701	-0-	-1029	-0-	1701	3			Y	-0-				-0-								
07	2821 X	1914	-0-	-907	-0-	1914	3			Y	-0-				-0-								
08	2821 X	1768	-0-	-1053	-0-	1768	3			Y	-0-				-0-								
09	1920 X	1673	-0-	-247	-0-	1673	3			Y	-0-				-0-								
10	1953 X	1210	-0-	-743	-0-	1210	3			Y	-0-				-0-								
*11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-				-0-								

STATE WALTON				WELL #: 1		RRCID -> 173355		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10653		PERF. 9859 - 9956											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								

STATE WALTON				WELL #: 5		RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480											
06	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10783	3	158 9	Y	144	175 1				99								
07	10664 X	10173	-0-	-491	-0-	9994	3	179 9	Y	163	145 1				117								
08	10664 X	9697	-0-	-967	-0-	9682	3	15 9	Y	14					131								
*09	10320 X	9491	-0-	-829	-0-	9451	3	40 9	Y	36					167								
*10	10664 X	9702	-0-	-962	-0-	9594	3	108 9	Y	98	194 1				71								
*11	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	11505	3	220 9	Y	200	232 1				39								

BAIRD, W. E.				WELL #: 1258		RRCID -> 178670		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9954 - 10033											
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-				-0-								
07	2945 N	2916	-0-	-29	-0-	2904	3	12 9	Y	11	10 1				1								
08	2759 N	2022	-0-	-737	-0-	2022	3			Y	-0-				1								
09	2790 N	1997	-0-	-793	-0-	1997	3			Y	-0-				1								
10	2914 N	1253	-0-	-1661	-0-	1253	3			Y	-0-	1 1			-0-								
*11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-				-0-								

BAIRD, W. E.				WELL #: 1879		RRCID -> 185314		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9926 - 10004											
06	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	2092	3			Y	-0-				-0-								
07	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2178	3			Y	-0-				-0-								
08	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	2144	3			Y	-0-				-0-								
09	2100 N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3			Y	-0-				-0-								
10	2170 N	938	-0-	-1232	-0-	938	3			Y	-0-				-0-								
11	2070 N	1813	-0-	-257	-0-	1813	3			Y	-0-				-0-								

LOVETT-SINCLAIR				WELL #: 4		RRCID -> 186410		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9930 - 10006											
06	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1098	3	24 9	Y	22	17 1				11								
07	1240 N	831	-0-	-409	-0-	813	3	18 9	Y	16	20 1				7								
08	1333 N	277	-0-	-1056	-0-	276	3	1 9	Y	1					8								
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-					8								
10	837 N	132	-0-	-705	-0-	131	3	1 9	Y	1					9								
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	864	3	39 9	Y	35	7 1				37								

KERMIT (MCKEE)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3								-0-
07	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492 3								-0-
08	1829 N	313	-0-	-1516	-0-	313 3								-0-
09	1740 N	1452	-0-	-288	-0-	1452 3								-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3								-0-
*11	3000 N	4238	-0-	1238	1238	4238 3								-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865														
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
KERMIT (YATES)														
BEACH OIL & GAS, INC. 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
CLAPP, RAY, -A- 058921 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2								-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2								-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2								-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2								-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2								-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2								-0-

KERMIT (YATES)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
*10	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-			-0-
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693														
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872														
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
*10	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-			-0-
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
STATE WALTON														
WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734														
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682														
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
*10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2			N	-0-				-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-				-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-				-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-				-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2			N	-0-				-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581														
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2			N	-0-				-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-				-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-				-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-				-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2			N	-0-				-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702														
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2			N	-0-				-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2			N	-0-				-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-				-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-				-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2			N	-0-				-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690														
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2			N	-0-				-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-				-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-				-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-				-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2			N	-0-				-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584														
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2			N	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-				-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-				-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-				-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2			N	-0-				-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310														
CNTY: WINKLER														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE-WALTON														
WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636														
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2				N	-0-	-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2				N	-0-	-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2				N	-0-	-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-	-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2				N	-0-	-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2				N	-0-	-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754														
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-	-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-	-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-	-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-	-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-	-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-	-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788														
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796														
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2				N	-0-	-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-	-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-	-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-	-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-	-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2				N	-0-	-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758														
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-	-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-	-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-	-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-	-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-	-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-	-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609														
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2				N	-0-	-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2				N	-0-	-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2				N	-0-	-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-	-0-
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2				N	-0-	-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2				N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL	DEPTH	2900	PERF. 2629 - 2809
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL	DEPTH	2940	PERF. 2698 - 2854
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
*10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL	DEPTH	2850	PERF. 2464 - 2665
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-		-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
*10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-		-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL	DEPTH	2800	PERF. 2515 - 2684
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-		-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
*10	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		N	-0-		-0-
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL	DEPTH	2900	PERF. 2675 - 2840
06	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL	DEPTH	3462	PERF. 2361 - 2752
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
*10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-		-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID -> 131036		COMPL. DATE 02/06/1989		TOTAL	DEPTH	2880	PERF. 2552 - 2856
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)			//CONT.//			49038 639			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//			073056											
STATE WALTON			WELL #:			87			RRCID -> 131342			COMPL. DATE 06/09/1989			TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	390 N	337	-0-	-53	-0-		337 2			N	-0-			-0-			
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849 2			N	-0-			-0-			
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063 2			N	-0-			-0-			
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-		949 2			N	-0-			-0-			
*10	837 N	728	-0-	-109	-0-		728 2			N	-0-			-0-			
*11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1263 2			N	-0-			-0-			

STATE WALTON			WELL #:			86			RRCID -> 131343			COMPL. DATE 06/13/1989			TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614		
06	90 N	71	-0-	-19	-0-		71 2			N	-0-			-0-			
07	186 N	178	-0-	-8	-0-		178 2			N	-0-			-0-			
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 2			N	-0-			-0-			
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 2			N	-0-			-0-			
*10	186 N	153	-0-	-33	-0-		153 2			N	-0-			-0-			
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 2			N	-0-			-0-			

WALTON, J. B.			WELL #:			314			RRCID -> 131838			COMPL. DATE 07/10/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758		
06	240 N	193	-0-	-47	-0-		193 2			N	-0-			-0-			
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486 2			N	-0-			-0-			
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609 2			N	-0-			-0-			
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543 2			N	-0-			-0-			
*10	496 N	417	-0-	-79	-0-		417 2			N	-0-			-0-			
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723 2			N	-0-			-0-			

WALTON, J. B.			WELL #:			336			RRCID -> 132004			COMPL. DATE 11/09/1989			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742		
06	450 N	384	-0-	-66	-0-		384 2			N	-0-			-0-			
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-		969 2			N	-0-			-0-			
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1213 2			N	-0-			-0-			
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083 2			N	-0-			-0-			
*10	961 N	830	-0-	-131	-0-		830 2			N	-0-			-0-			
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1441 2			N	-0-			-0-			

WALTON, J. B.			WELL #:			333			RRCID -> 132005			COMPL. DATE 11/09/1989			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

STATE WALTON			WELL #:			88			RRCID -> 133925			COMPL. DATE 02/21/1990			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-		53 2			N	-0-			-0-			
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2			N	-0-			-0-			
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2			N	-0-			-0-			
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 2			N	-0-			-0-			
*10	124 N	114	-0-	-10	-0-		114 2			N	-0-			-0-			
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2			N	-0-			-0-			

WALTON, J. B.			WELL #:			346			RRCID -> 134801			COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734		
06	120 N	105	-0-	-15	-0-		105 2			N	-0-			-0-			
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 2			N	-0-			-0-			
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 2			N	-0-			-0-			
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 2			N	-0-			-0-			
*10	279 N	227	-0-	-52	-0-		227 2			N	-0-			-0-			
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 2			N	-0-			-0-			

KERMIT (YATES)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2508 - 2717		CNTY: WINKLER	
M O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE	
06		450 N		370		-0-		-80		-0-		370 2		N		-0-	
07		932 N		932		-0-		-0-		-0-		932 2		N		-0-	
08		1167 N		1167		-0-		-0-		-0-		1167 2		N		-0-	
09		1041 N		1041		-0-		-0-		-0-		1041 2		N		-0-	
10		930 N		799		-0-		-131		-0-		799 2		N		-0-	
*11		1386 N		1386		-0-		-0-		-0-		1386 2		N		-0-	
WALTON, J. B. AC/2								WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282		PERF. 2522 - 2714	
06		5 N		4		-0-		-1		-0-		4 2		N		-0-	
07		11 N		11		-0-		-0-		-0-		11 2		N		-0-	
08		14 N		14		-0-		-0-		-0-		14 2		N		-0-	
09		13 N		13		-0-		-0-		-0-		13 2		N		-0-	
10		11 N		10		-0-		-1		-0-		10 2		N		-0-	
*11		17 N		17		-0-		-0-		-0-		17 2		N		-0-	
STATE WALTON								WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2387 - 3217	
06		210 N		179		-0-		-31		-0-		179 2		N		-0-	
07		451 N		451		-0-		-0-		-0-		451 2		N		-0-	
08		564 N		564		-0-		-0-		-0-		564 2		N		-0-	
09		503 N		503		-0-		-0-		-0-		503 2		N		-0-	
10		465 N		386		-0-		-79		-0-		386 2		N		-0-	
*11		670 N		670		-0-		-0-		-0-		670 2		N		-0-	
STATE WALTON								WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2475 - 2641	
06		0 N		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
07		0 N		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
08		0 N		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
09		0 N		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
10		0 N		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
11		0 N		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-	
STATE WALTON								WELL #: 29		RRCID -> 153553		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5050		PERF. N/A	
06		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT	
07		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT	
08		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT	
09		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT	
10		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT	
11		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT	
WALTON, J. B.								WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2328 - 2570	
06		33 N		33		-0-		-0-		-0-		33 2		N		-0-	
07		93 N		84		-0-		-9		-0-		84 2		N		-0-	
08		105 N		105		-0-		-0-		-0-		105 2		N		-0-	
09		94 N		94		-0-		-0-		-0-		94 2		N		-0-	
10		93 N		72		-0-		-21		-0-		72 2		N		-0-	
*11		125 N		125		-0-		-0-		-0-		125 2		N		-0-	
WALTON, J. B.								WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 2404 - 2661	
06		60 N		43		-0-		-17		-0-		43 2		N		-0-	
07		108 N		108		-0-		-0-		-0-		108 2		N		-0-	
08		135 N		135		-0-		-0-		-0-		135 2		N		-0-	
09		120 N		120		-0-		-0-		-0-		120 2		N		-0-	
10		93 N		92		-0-		-1		-0-		92 2		N		-0-	
*11		160 N		160		-0-		-0-		-0-		160 2		N		-0-	

KERMIT (YATES)														CNTY: WINKLER	
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WALTON, J. B.															
WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-	
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-	
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-	
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-	

WALTON, J. B.															
WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651															
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-	
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-	

WALTON, J. B.															
WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530															
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-			-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-	
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-	

WALTON, J. B.															
WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793															
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WALTON, J. B.															
WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BURNS, GENE OIL & GAS															
WALTON -A-															
WELL #: 110660 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A															
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-	
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BURNS, GENE OIL & GAS		//CONT.//		110660									
WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BROWN-ALTMAN -A-				WELL #:		1	RRCID -> 020159		COMPL. DATE 01/20/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2017 - P/A 06/23/17													

DONOWSKY				WELL #:		1	RRCID -> 132308		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCABE "C"				WELL #:		5	RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VEST "B"				WELL #:		1	RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930		
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			1
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			1
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			1
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			1
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			1
*11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-			1

MCCABE "C"				WELL #:		3	RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST OIL & GAS, INC.				448220									
BOWER-BROWN-ALTMAN				WELL #:		1	RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)														CNTY: WINKLER	
JUST OIL															
GALAXY -37-															
WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-				-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-				-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-
N & B OIL AND GAS LLC															
LOVETT, J. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARTEX "B"															
WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697															
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-				-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-				-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-				-0-
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOVETT, J. C. -A-															
WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-				-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOVETT, J. C. "A"															
WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-				-0-
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RANGER 40 PETROLEUM, LLC															
MCCUTCHEN, W. A., -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)														CNTY: WINKLER	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC															
MCCUTCHEN, W. A.															
//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 691714															
WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
MCCUTCHEN, W. A.															
WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A															
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
MCCUTCHEN, W. A. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600															
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
RAW PRODUCTION															
ARGO VEST															
WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750															
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				-0-
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-				-0-
10	465 N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-				-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-				-0-
SAXET OIL CORPORATION															
WALTON A/C 118															
WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566															
06	780 N	624	-0-	-156	-0-	624	3			N	-0-				-0-
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-				-0-
08	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-				-0-
09	630 N	117	-0-	-513	-0-	117	3			N	-0-				-0-
10	651 N	9	-0-	-642	-0-	9	3			N	-0-				-0-
11	600 N	7	-0-	-593	-0-	7	3			N	-0-				-0-
WALTON A/C 118															
WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516															
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-				-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-				-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-				-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)														
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.														
WALTON, JOHN B. "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-			-0-
10	88 N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B. "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B. "B"														
WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590														
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			-0-
10	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B. "C"														
WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670														
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-			-0-
10	88 N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653														
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-			-0-
10	88 N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945														
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	176	1	2			Y	-0-			-0-
10	177 N	1	-0-	-176	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
WALTON, J. B.		WELL #:		11	RRCID -> 124887		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2525	-	2636
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID -> 126043		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2560	-	2707
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2579	-	2688
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1		WELL #:		5	RRCID -> 126701		COMPL. DATE 12/15/1987		TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2556	-	2740
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 128361		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2387	-	2524
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 128668		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2395	-	2513
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534	-	2753
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			62
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			62
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			62
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			62
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			62
11	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2		N	-0-			62

KERMIT (YATES)														
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.														
WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
MCCABE, F. P.														
WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCCABE, F. P.														
WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCCABE, F. P.														
WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
COWDEN, E. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482														
06	90	N		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	93	N	89	-0-	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-	-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	-0-
HALLEY, S. M.														
WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH		2826 PERF. 2506 - 2610	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2566 - 2625	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	62 1	44
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	63 1	31
08	DLQ G-10		281	-0-	281	249 2	32 9	Y	29			60
09	DLQ G-10		501	-0-	501	782	102 9	Y	93	59 1		94
10	1124 N		342	-0-	-782	-0-	296 2	46 9	Y	42	66 1	70
*11	249 N		249	-0-	-0-	-0-	212 2	37 9	Y	34	66 1	38

HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2469 - 2569	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH		2810 PERF. 2498 - 2605	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH		3164 PERF. 2430 - 2524	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		3288 PERF. 2459 - 2525	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH		3310 PERF. 2482 - 2568	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH		3250	PERF. 2462 - 2724	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH		3280	PERF. 2493 - 3176	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH		3250	PERF. 2442 - 2600	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH		3290	PERF. 2477 - 2654	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH		3146	PERF. 2438 - 2653	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH		3430	PERF. 2457 - 2643	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		1			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		1			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		5			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		2			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		1			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		3			52

HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH		3275	PERF. 2401 - 2553	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470										
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STOUT ENERGY INC.				824192										
MCCUTCHEN		WELL #:		16 U	RRCID -> 020156		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 020167		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2426 - 2680			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLBY A		WELL #:		4	RRCID -> 127779		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2554 - 2770			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
COLBY A		WELL #:		1	RRCID -> 127780		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2530 - 2620			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	40	-0-	40	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	T. A.	125	-0-	125	-0-	165	125	3		N	-0-			-0-
COWDEN "K"		WELL #:		2	RRCID -> 136308		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2356 - 2493			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192											
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 2417 - 2496				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060											
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36	RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2576 - 2718				
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID -> 128667		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2604 - 2706				
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2619 - 2757				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-			-0-
07	69 N	5	-0-	-64	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2606 - 2736				
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
10	341 N	195	-0-	-146	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 2652 - 2688				
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
10	620 N	220	-0-	-400	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060									
COLBY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173334	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2515 - 2670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
COLBY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173500	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2510 - 2665	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2590 - 2684	
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0	-0-	196	2		N	-0-			-0-
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		027200											
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID ->	020347	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WADDELL "184"		WELL #:		184	RRCID ->	020319	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, STATE, -E- AC/4														
WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOPCO, L.P.														
BAIRD W. E.														
WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274														
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARLOW CORP.														
CAMPBELL, NEVA														
WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582														
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
STATE WALTON														
WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MECO IV, LLC														
MCCUTCHEN, W. A.														
WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A														
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2017 - P/A 08/18/17														
KEYSTONE (COLBY)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, J. B. A/C 2														
WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050														
06	162	R	-0-	-0-	-162	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.				082967							
WALTON, J. B.		WELL #:		79A	RRCID -> 116817	COMPL. DATE 07/13/1978	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3366	-	3494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		88	RRCID -> 116818	COMPL. DATE 01/19/1989	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3304	-	3485
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	603	-0-	603	603	603 3					-0-
09	14B2 EXT	1219	-0-	1219	1822	1219 3					-0-
10	2172 R	350	-0-	-1822	-0-	350 3					-0-
*11	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID -> 116819	COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3327	-	3505
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID -> 117559	COMPL. DATE 01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2981	-	3434
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID -> 120462	COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3100	-	3228
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID -> 120464	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3328	-	3498
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID -> 136131	COMPL. DATE 10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2905	-	3125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967													
PURE-WALTON		WELL #:		37		RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990		TOTAL DEPTH 3632		PERF. 2909 - 3036					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
POGO WALTON B		WELL #:		9		RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2945 - 3095					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		75		RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 3004 - 3098					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056													
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU		RRCID -> 085608		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4764 - 4784					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
BASHARA, M.J. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 152785		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 4741 - 7989					
06	2254	2313	-0-	59 B	1876	2306	2	7	9	N	6						118
07	2453	1200	-0-	-1253 B	623	1200	2			N	-0-						118
08	2852 N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-						118
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	2			N	-0-						118
*10	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1310	2	17	9	N	15						133
*11	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2747	2	18	9	N	16						149
STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H		RRCID -> 183074		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 4751		PERF. 4682 - 6385					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1409	-0-	1409 B	1409	1409	2			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	1497	-0-	1497 B	2906	1497	2			N	-0-						-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				//CONT.//	49129 150	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.					082967														
KEYSTONE HOLT UNIT					WELL #:	662	RRCID -> 172774	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH 10333	PERF. 4678	-	5739				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
KEYSTONE HOLT UNIT					WELL #:	640	RRCID -> 173986	COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL	DEPTH 6235	PERF. 4557	-	6234				
06	T. A.	1312	-0-	1312	B	-811		1312	2		N	-0-						-0-	
07	1034 R	1845	-0-	811	B	-0-		1843	2	2	9	N	2	2	0			-0-	
08	1442	1766	-0-	324	B	324		1703	2	63	9	N	57	50	0			7	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				324															
09	3000 N	3000	-0-	-0-	B	324		2947	2	53	9	N	48	49	0			6	
10	1615 N	1291	-0-	-324	B	-0-		1272	2	19	9	N	17	20	0			3	
*11	2841 N	2841	-0-	-0-	B	-0-		2801	2	40	9	N	36	33	1			6	
KEYSTONE HOLT UNIT					WELL #:	9337	RRCID -> 190211	COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL	DEPTH 5040	PERF. 4502	-	4616				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
KEYSTONE HOLT UNIT					WELL #:	9320	RRCID -> 190699	COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL	DEPTH 4995	PERF. 4498	-	4596				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
KEYSTONE HOLT UNIT					WELL #:	917	RRCID -> 199654	COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL	DEPTH 5020	PERF. 4492	-	4644				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378														
LOVETT-SINCLAIR "A"					WELL #:	3	RRCID -> 110889	COMPL. DATE 10/10/1980			TOTAL	DEPTH 5500	PERF. 4754	-	4808				
06	23 N	449	-0-	426	B	-4394		449	3		Y	-0-						-0-	
07	25 N	18	-0-	-7	B	-4394		18	3		Y	-0-						-0-	
08	29 N	-0-	-0-	-29	B	-4394					Y	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-302	CANCELLED UNDERAGE ->	-4092												-0-	
09	30 N	1	-0-	-29	B	-302		1	3		Y	-0-						-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	B	-302					Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-302					Y	-0-						-0-	

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
06	1002 N	898 -0-	-104 B -0-	738 3	160 9	N	145	78 1					70
07	1149 N	1149 -0-	-0- B -0-	956 3	193 9	N	175	172 1					73
08	124 N	-0- -0-	-124 B -0-			N	-0-						73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	-0- -0-	-900 B -0-			N	-0-						73
10	223 N	-0- -0-	-223 B -0-			N	-0-						73
11	0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-	52 1					21
STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246													
06	120 N	37 -0-	-83 B -0-	37 3		N	-0-						-0-
07	62 N	37 -0-	-25 B -0-	37 3		N	-0-						-0-
08	31 N	-0- -0-	-31 B -0-			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	33 N	33 -0-	-0- B -0-	33 3		N	-0-						-0-
10	31 N	-0- -0-	-31 B -0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-						-0-
KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BOPCO, L.P. 082967													
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	2910 #	2406 -0-	-504 -0-	2351 3	55 9	N	50						113
07	3007 #	2525 -0-	-482 -0-	2481 3	44 9	N	40	92 1					61
08	3007 #	2318 -0-	-689 -0-	2275 3	43 9	N	39						100
09	2880 #	2093 -0-	-787 -0-	2053 3	40 9	N	36						136
10	2728 #	2226 -0-	-502 -0-	1058 3	1120 4	N	44						180
				48 9									
11	2430 #	1412 -0-	-1018 -0-	1389 3	23 9	N	21	169 1					32
WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	6892 R	6892 -0-	-0- -0-	6892 3		N	-0-						-0-
07	6722 R	6722 -0-	-0- -0-	6722 3		N	-0-						-0-
08	4880 R	4880 -0-	-0- -0-	4880 3		N	-0-						-0-
09	4951 R	4951 -0-	-0- -0-	4951 3		N	-0-						-0-
10	2480 #	2253 -0-	-227 -0-	2253 3		N	-0-						-0-
*11	5377 R	5377 -0-	-0- -0-	5377 3		N	-0-						-0-
BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	158 R	158 -0-	-0- -0-	158 3		Y	-0-						56
07	164 R	164 -0-	-0- -0-	164 3		Y	-0-						56
08	169 R	169 -0-	-0- -0-	169 3		Y	-0-						56
09	176 R	176 -0-	-0- -0-	176 3		Y	-0-						56
10	155 #	120 -0-	-35 -0-	120 3		Y	-0-						56
*11	80 R	80 -0-	-0- -0-	80 3		Y	-0-						56
BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A													
06	810 #	760 -0-	-50 -0-	760 3		Y	-0-						63
07	837 #	770 -0-	-67 -0-	770 3		Y	-0-						63
08	806 #	759 -0-	-47 -0-	759 3		Y	-0-						63
09	780 #	736 -0-	-44 -0-	736 3		Y	-0-						63
10	806 #	653 -0-	-153 -0-	653 3		Y	-0-						63
*11	508 R	508 -0-	-0- -0-	508 3		Y	-0-						63

KEYSTONE (DEVONIAN)			//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER										
BOPCO, L.P.			//CONT.//		082967															
BASHARA, M. J.			WELL #:		37 D	RRCID -> 032685		COMPL. DATE 04/22/1947		TOTAL DEPTH	7870	PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-

CRUM			WELL #:		5	RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		19 D	RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500								
06	7740	4613	-0-	-3127		13410	4613	3					Y	-0-						-0-
07	7998	4549	-0-	-3449		9961	4549	3					Y	-0-						-0-
08	7998	4253	-0-	-3745		6216	4253	3					Y	-0-						-0-
09	7740	4955	-0-	-2785		3431	4955	3					Y	-0-						-0-
10	5660 R	2229	-0-	-3431		-0-	2229	3					Y	-0-						-0-
*11	3931 R	3931	-0-	-0-		-0-	3931	3					Y	-0-						-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER										
BOPCO, L.P.			//CONT.//		082967															
POGO WALTON B			WELL #:		4	RRCID -> 122820		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9165 - 9180								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	T. A.	2133	-0-	2133		2133	2133	3					Y	-0-						-0-
09	T. A.	1829	-0-	1829		3962	1829	3					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	1091	-0-	1091		5053	1091	3					Y	-0-						-0-
*11	5104	2076	-0-	-3028		2025	2076	3					Y	-0-						-0-

POGO WALTON B			WELL #:		5	RRCID -> 127781		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363 - 9370								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	T. A.	3390	-0-	3390		3390	3390	3					Y	-0-						-0-
09	T. A.	5672	-0-	5672		9062	5672	3					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	2650	-0-	2650		11712	2650	3					Y	-0-						-0-
*11	5104	5617	-0-	513		12225	5617	3					Y	-0-						-0-

PURE WALTON			WELL #:		1 E	RRCID -> 139697		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH	9958	PERF. 9000 - 9155								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	T. A.	3691	-0-	3691		3691	3691	3					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	4748	-0-	4748		8439	4748	3					Y	-0-						-0-
10	5280	2684	-0-	-2596		5843	2684	3					Y	-0-						-0-
*11	5280	6156	-0-	876		6719	6156	3					Y	-0-						-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
PURE WALTON		WELL #:		6 E	RRCID -> 139703		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9359	- 9364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	T. A.	1383	-0-	1383	1383	1383	3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	9056	-0-	9056	10439	9056	3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	5786	-0-	5786	16225	5786	3		Y	-0-		-0-
*10	4752	1135	-0-	-3617	12608	1060	3	75 4	Y	-0-		-0-
*11	5280	5237	-0-	-43	12565	5237	3		Y	-0-		-0-
PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID -> 139758		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9282	- 9287
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	2109	-0-	2109	2109	2109	3		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1988	-0-	1988	4097	1988	3		Y	-0-		-0-
10	5280	1719	-0-	-3561	536	1719	3		Y	-0-		-0-
11	2010 #	1434	-0-	-576	-0-	1434	3		Y	-0-		-0-
BASH		WELL #:		2 T	RRCID -> 141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH	9961	PERF. 9342	- 9372
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8938	- 9100
*03	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	899	3	483 4	Y	-0-		-0-
*04	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	3313	3	164 4	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	2913	-0-	2913	2913	2913	3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	5847	-0-	5847	8760	5847	3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	10343	-0-	10343	19103	10343	3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	5227	-0-	5227	24330	5227	3		Y	-0-		-0-
*10	5280	2458	-0-	-2822	21508	2458	3		Y	-0-		-0-
*11	5280	9391	-0-	4111	25619	9391	3		Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH	9622	PERF. 8905	- 9050
06	T. A.	1372	-0-	1372	9184	1372	3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	4029	-0-	4029	13213	4029	3		Y	-0-		-0-
08	3872	4317	-0-	445	13658	4317	3		Y	-0-		-0-
09	5280	3876	-0-	-1404	12254	3876	3		Y	-0-		-0-
*10	5456	2085	-0-	-3371	8883	2085	3		Y	-0-		-0-
*11	5280	3584	-0-	-1696	7187	3584	3		Y	-0-		-0-
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID -> 153194		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9340	- 9376
06	T. A.	2924	-0-	2924	5664	2924	3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	3719	-0-	3719	9383	3719	3		Y	-0-		-0-
08	5280	4251	-0-	-1029	8354	4251	3		Y	-0-		-0-
09	5280	3496	-0-	-1784	6570	3496	3		Y	-0-		-0-
*10	5456	3742	-0-	-1714	4856	1492	3	2250 4	Y	-0-		-0-
*11	5280	3433	-0-	-1847	3009	3433	3		Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967												
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID -> 153731		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9747	PERF. 9025	-	9170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4860 #	2090	-0-	-2770	-0-	2090	3			Y	-0-			-0-		
07	5022 #	2204	-0-	-2818	-0-	2204	3			Y	-0-			-0-		
08	5022 #	2809	-0-	-2213	-0-	2809	3			Y	-0-			-0-		
09	3660 #	2730	-0-	-930	-0-	2730	3			Y	-0-			-0-		
10	3038 #	1863	-0-	-1175	-0-	1863	3			Y	-0-			-0-		
*11	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-			-0-		

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995				TOTAL DEPTH		9895	PERF. 8985	-	9120
*03	650 R	650	-0-	-0-	-0-	423	3	227	4	Y	-0-			-0-		
*04	3068 R	3068	-0-	-0-	-0-	2923	3	145	4	Y	-0-			-0-		
05	T. A.	3019	-0-	3019	3019	3019	3			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	1463	-0-	1463	4482	1463	3			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	1406	-0-	1406	5888	1406	3			Y	-0-			-0-		
08	5370	3136	-0-	-2234	3654	3136	3			Y	-0-			-0-		
09	5370	3667	-0-	-1703	1951	3667	3			Y	-0-			-0-		
10	3655 R	1704	-0-	-1951	-0-	1704	3			Y	-0-			-0-		
*11	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-			-0-		

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995				TOTAL DEPTH		9673	PERF. 8935	-	9160
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	T. A.	6745	-0-	6745	6745	6745	3			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	6482	-0-	6482	13227	6482	3			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	6494	-0-	6494	19721	6494	3			Y	-0-			-0-		
08	2864	10522	-0-	7658	27379	10522	3			Y	-0-			-0-		
09	5370	11022	-0-	5652	33031	11022	3			Y	-0-			-0-		
10	5549	4071	-0-	-1478	31553	4071	3			Y	-0-			-0-		
11	5370	9967	-0-	4597	36150	9967	3			Y	-0-			-0-		

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID -> 212556		COMPL. DATE 10/20/2005				TOTAL DEPTH 10300		PERF.10059	-	10285	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID -> 234144		COMPL. DATE 10/31/2007				TOTAL DEPTH		9858	PERF. 9105	-	9226
*03	2480 #	1979	-0-	-501	-0-	1287	3	692	4	Y	-0-			-0-		
*04	2400 #	2165	-0-	-235	-0-	2063	3	102	4	Y	-0-			-0-		
05	T. A.	2578	-0-	2578	2578	2578	3			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	1461	-0-	1461	4039	1461	3			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	1201	-0-	1201	5240	1201	3			Y	-0-			-0-		
08	3520	9788	-0-	6268	11508	9788	3			Y	-0-			-0-		
09	5280	10627	-0-	5347	16855	10627	3			Y	-0-			-0-		
10	5456	5710	-0-	254	17109	5710	3			Y	-0-			-0-		
11	5280	8512	-0-	3232	20341	8512	3			Y	-0-			-0-		

KEYSTONE (ELLENBURGER)														
BOPCO, L.P.														
WALTON, J. B.														
WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	728 R	728	-0-	-0-	-0-	474	3	254	4	Y	-0-			-0-
*04	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1484	3	73	4	Y	-0-			-0-
05	T. A.	2987	-0-	2987	2987	2987	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	620	-0-	620	3607	620	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3607					Y	-0-			-0-
08	2816	2471	-0-	-345	3262	2471	3			Y	-0-			-0-
09	4993 R	1731	-0-	-3262	-0-	1731	3			Y	-0-			-0-
10	2976 #	840	-0-	-2136	-0-	840	3			Y	-0-			-0-
11	2400 #	1692	-0-	-708	-0-	1692	3			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262														
06	1650 #	705	-0-	-945	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
07	1705 #	1134	-0-	-571	-0-	1134	3			Y	-0-			-0-
08	1705 #	1472	-0-	-233	-0-	1472	3			Y	-0-			-0-
09	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-			-0-
10	1147 #	815	-0-	-332	-0-	815	3			Y	-0-			-0-
*11	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B. "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	5	-0-	-0-	5	5	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	123	-0-	123	123	116	3	7	4	Y	-0-			-0-
*11	3168	4084	-0-	916	1039	4084	3			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278														
*03	DLQ G-10	370	-0-	370	370	241	3	129	4	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	1710	-0-	1710	2080	1630	3	80	4	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2080					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2080					Y	-0-			-0-
*07	2080 R	-0-	-0-	-2080	-0-					Y	-0-			-0-
08	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-			-0-
09	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-			-0-
10	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-			-0-
*11	2338 R	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-			-0-
BASHARA, M. J.														
WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
B A S H		WELL #:		6	RRCID -> 270854		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL	DEPTH	9995	PERF. 9350	-	9355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4260 #	2279	-0-	-1981	-0-	2279	3			Y	-0-			-0-	
*07	4402 #	1858	-0-	-2544	-0-	1858	3			Y	-0-			-0-	
08	4402 #	1237	-0-	-3165	-0-	1237	3			Y	-0-			-0-	
09	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-			-0-	
*10	2449 #	762	-0-	-1687	-0-	762	3			Y	-0-			-0-	
*11	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-			-0-	

WALTON, J. B.				WELL #:	25	RRCID -> 271532		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9448	-	9453
*03	5456	4600	-0-	-856	5141	4600	4			Y	-0-			-0-	
*04	5280	4412	-0-	-868	4273	4412	4			Y	-0-			-0-	
*05	T. A.	2755	-0-	2755	7028	2755	4			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7028					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7028					Y	-0-			-0-	
08	2992	-0-	-0-	-2992	4036					Y	-0-			-0-	
*09	4036 R	-0-	-0-	-4036	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	4905 R	4905	-0-	-0-	-0-	4613	3	292	4	Y	-0-			-0-	
*11	5280	9863	-0-	4583	4583	9863	3			Y	-0-			-0-	

WALTON, J.B. -A-				WELL #:	6	RRCID -> 271913		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL	DEPTH	9945	PERF. 9360	-	9496
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	102	-0-	102	112	6	3	96	4	Y	-0-			-0-	
*11	155 R	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-			-0-	

PURE-WALTON				WELL #:	3E	RRCID -> 272541		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL	DEPTH	9878	PERF. 9315	-	9337
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*07	T. A.	855	-0-	855	855	855	3			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	4772	-0-	4772	5627	4772	3			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	4141	-0-	4141	9768	4141	3			Y	-0-			-0-	
*10	4752	1794	-0-	-2958	6810	1675	3	119	4	Y	-0-			-0-	
*11	5280	3342	-0-	-1938	4872	3342	3			Y	-0-			-0-	

PURE-WALTON				WELL #:	2 E	RRCID -> 272542		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL	DEPTH	10022	PERF. 9254	-	9277
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	1265	-0-	1265	1265	1265	3			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	7272	-0-	7272	8537	7272	3			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	5007	-0-	5007	13544	5007	3			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	1803	-0-	1803	15347	1683	3	120	4	Y	-0-			-0-	
*11	5104	7402	-0-	2298	17645	7402	3			Y	-0-			-0-	

WALTON, J. B.				WELL #:	21	RRCID -> 272543		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL	DEPTH	9760	PERF. 9454	-	9460
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9628 - 9634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID -> 275874		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 - 9360	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	215	-0-	215	215	215	3		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	165	-0-	165	380	154	3	11 4	Y	-0-		-0-
*11	796 R	416	-0-	-380	-0-	416	3		Y	-0-		-0-
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID -> 275968		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9432 - 9441	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	T. A.	1213	-0-	1213	1213	1213	3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	589	-0-	589	1802	219	3	370 9	Y	336		336
*10	14B2 EXT	1034	-0-	1034	2836	202	3	14 4	Y	744		1080
*11	3343 R	507	-0-	-2836	-0-	818	9					
						162	3	345 9	Y	314		1394
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID -> 279343		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 - 9950	
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
B A S H		WELL #:		5	RRCID -> 282562		COMPL. DATE 05/01/2016		TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 - 9780	
06	0	818	-0-	818	1767	818	3		N	-0-		-0-
07	0	850	-0-	850	2617	850	3		N	-0-		-0-
08	0	657	-0-	657	3274	657	3		N	-0-		-0-
09	0	862	-0-	862	4136	862	3		N	-0-		-0-
*10	0	175	-0-	175	4311	175	3		N	-0-		-0-
*11	0	574	-0-	574	4885	574	3		N	-0-		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID -> 140445		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 - 9436
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	147				Y	-0-		-0-
07	147 R	-0-	-0-	-147	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	14483	-0-	14483	14483	2							-0-
08	14B2 EXT	32782	-0-	32782	47265	2							-0-
09	14B2 EXT	27948	-0-	27948	75213	2							-0-
10	14B2 EXT	863	-0-	863	76076	2							-0-
*11	5104	-0-	-0-	-5104	70972								-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	90431								-0-
07	5104	-0-	-0-	-5104	85327								-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	79871								-0-
09	5280	27202	-0-	21922	101793	2							-0-
10	5456	25702	-0-	20246	122039	2							-0-
*11	5280	23597	-0-	18317	140356	2							-0-
SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
06	4710 #	-0-	-0-	-4710	-0-								-0-
07	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-								-0-
08	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-								-0-
09	5280	22916	-0-	17636	17636	2							-0-
10	5456	20880	-0-	15424	33060	2							-0-
*11	5280	19646	-0-	14366	47426	2							-0-
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-								-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-								-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-								-0-
09	5280	9251	-0-	3971	3971	2							-0-
10	5456	8836	-0-	3380	7351	2							-0-
*11	5280	8313	-0-	3033	10384	2							-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	10213	-0-	10213	78291	10213	3		Y	-0-				-0-
07	5104	7979	-0-	2875	81166	7979	3		Y	-0-				-0-
08	5456	8015	-0-	2559	83725	8015	3		Y	-0-				-0-
09	5280	13123	-0-	7843	91568	13123	3		Y	-0-				-0-
10	5456	9754	-0-	4298	95866	9754	3		Y	-0-				-0-
11	5280	15986	-0-	10706	106572	15986	3		Y	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476														
06	T. A.	10090	-0-	10090	77500	10090	3		N	-0-				-0-
07	4928	9109	-0-	4181	81681	9109	3		N	-0-				-0-
08	5456	2742	-0-	-2714	78967	2742	3		N	-0-				-0-
09	5280	345	-0-	-4935	74032	345	3		N	-0-				-0-
10	5456	361	-0-	-5095	68937	361	3		N	-0-				-0-
11	5280	642	-0-	-4638	64299	642	3		N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	28	-0-	28	84	28	3		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	141	-0-	141	225	141	3		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	77	-0-	77	302	77	3		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	303	1	3		N	-0-				-0-
*11	311 R	8	-0-	-303	-0-	8	3		N	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1069		RRCID -> 279772	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF. 8860	-	9270	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	780 #	473	-0-	-307	-0-	473 3			N	-0-	-0-
07	806 #	210	-0-	-596	-0-	210 3			N	-0-	-0-
08	620 #	371	-0-	-249	-0-	371 3			N	-0-	-0-
09	600 #	581	-0-	-19	-0-	581 3			N	-0-	-0-
10	620 #	409	-0-	-211	-0-	409 3			N	-0-	-0-
*11	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642 3			N	-0-	-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1059		RRCID -> 279773	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9124	-	9370	
06	T. A.	1800	-0-	1800	14774	1800 3			N	-0-	-0-
07	4048	1418	-0-	-2630	12144	1418 3			N	-0-	-0-
08	5456	1320	-0-	-4136	8008	1320 3			N	-0-	-0-
09	5280	2143	-0-	-3137	4871	2143 3			N	-0-	-0-
10	5456	1576	-0-	-3880	991	1576 3			N	-0-	-0-
*11	3562 R	2571	-0-	-991	-0-	2571 3			N	-0-	-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 279809	COMPL. DATE 01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9010	-	9080	
06	T. A.	9981	-0-	9981	77040	9981 3			N	-0-	-0-
07	4048	7704	-0-	3656	80696	7704 3			N	-0-	-0-
08	5456	7555	-0-	2099	82795	7555 3			N	-0-	-0-
09	5280	12410	-0-	7130	89925	12410 3			N	-0-	-0-
10	5456	9078	-0-	3622	93547	9078 3			N	-0-	-0-
11	5280	14764	-0-	9484	103031	14764 3			N	-0-	-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1075		RRCID -> 280019	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9058	-	9369	
06	14B2 EXT	7249	-0-	7249	56195	7249 3			N	-0-	-0-
07	5456	5616	-0-	160	56355	5616 3			N	-0-	-0-
08	5456	5734	-0-	278	56633	5734 3			N	-0-	-0-
09	5280	9341	-0-	4061	60694	9341 3			N	-0-	-0-
10	5456	6990	-0-	1534	62228	6990 3			N	-0-	-0-
11	5280	11487	-0-	6207	68435	11487 3			N	-0-	-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1065		RRCID -> 280021	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9126	-	9394	
06	5504	5504	-0-	-0-	-0-	5504 3			N	-0-	-0-
07	4150 R	4150	-0-	-0-	-0-	4150 3			N	-0-	-0-
08	4321 R	4321	-0-	-0-	-0-	4321 3			N	-0-	-0-
09	5280	7090	-0-	1810	1810	7090 3			N	-0-	-0-
10	5456	5272	-0-	-184	1626	5272 3			N	-0-	-0-
*11	5280	8665	-0-	3385	5011	8665 3			N	-0-	-0-
KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		082967									
PURE-WALTON		WELL #: 19		RRCID -> 020373	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3			N	-0-	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3			N	-0-	-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3			N	-0-	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3			N	-0-	-0-
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54 3			N	-0-	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3			N	-0-	-0-

KEYSTONE (MCKEE)														CNTY: WINKLER	
BOPCO, L.P.															
BASHARA, M. J. -C-															
WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
JENKINS, B. F.															
WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A															
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				N	-0-		-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-		-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-		-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3				N	-0-		-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3				N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
JENKINS, B. F.															
WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A															
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3				N	-0-		-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3				N	-0-		-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3				N	-0-		-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3				N	-0-		-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-		-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3				N	-0-		-0-
JENKINS, BEN ET AL -B-															
WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A															
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2				N	-0-		-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2				N	-0-		-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-		-0-
09	720	N	432	-0-	-288	-0-	432	2				N	-0-		-0-
10	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	2				N	-0-		-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2				N	-0-		-0-
MCCUTCHEN, W. A.															
WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	8610	X	8394	-0-	-216	-0-	8394	3				N	-0-		-0-
07	8680	X	8562	-0-	-118	-0-	8562	3				N	-0-		-0-
08	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3				N	-0-		-0-
09	8400	X	8233	-0-	-167	-0-	8233	3				N	-0-		-0-
10	8680	X	4637	-0-	-4043	-0-	4637	3				N	-0-		-0-
*11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	3				N	-0-		-0-
WALTON, J. B.															
WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A															
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3				N	-0-		-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3				N	-0-		-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3				N	-0-		-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3				N	-0-		-0-
10	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	2551	3				N	-0-		-0-
*11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3				N	-0-		-0-
WALTON, J. B.															
WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A															
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3				N	-0-		-0-
07	1333	N	618	-0-	-715	-0-	618	3				N	-0-		-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3				N	-0-		-0-
09	1260	N	270	-0-	-990	-0-	270	3				N	-0-		-0-
10	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	3				N	-0-		-0-
11	1500	N	184	-0-	-1316	-0-	184	3				N	-0-		-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
WALTON, J. B.		WELL #:		64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-			-0-
07	4712 X	4577	-0-	-135	-0-	4577	3			N	-0-			-0-
08	4712 X	3995	-0-	-717	-0-	3995	3			N	-0-			-0-
09	4560 X	4164	-0-	-396	-0-	4164	3			N	-0-			-0-
10	4712 X	2726	-0-	-1986	-0-	2726	3			N	-0-			-0-
*11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-			-0-

PURE-WALTON				WELL #:	11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099	- 9208	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASH				WELL #:	6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #:	605 F	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748	- 8820	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635										
KEYSTONE CATTLE CO.				WELL #:	106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF. N/A		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.				607888										
MCCUTCHEEN, W. A. -B-				WELL #:	12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	570 N	295	-0-	-275	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-			-0-
08	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-

KEYSTONE (WADDELL)			49129 726		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.			082967												
WALTON, J. B.			WELL #:		58W	RRCID ->	020407	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BASH			WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9961	PERF. N/A			
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KEYSTONE (YATES)			49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
WALTON ESTATE "A"			WELL #:		5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2641 - 2734			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOPCO, L.P.			082967												
WALTON, J B			WELL #:		95	RRCID ->	200179	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2327 - 2404			
06	T. A.		297	-0-	297	655	297	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.		327	-0-	327	982	327	3			Y	-0-			-0-
08	1257 X		275	-0-	-982	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
09	339 X		339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
10	1002 N		1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-			-0-
*11	2101 N		2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-			-0-
POGO WALTON C			WELL #:		8	RRCID ->	201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2477 - 2590			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JENKINS, BEN ET AL A			WELL #:		15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2581 - 2662			
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	3	34	9	Y	31	24	1	13
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	3	32	9	Y	29	30	1	12
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	3	2	4	Y	30	34	1	8
							33	9							
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	3	35	9	Y	32	30	1	10
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	3	5	4	Y	37	40	1	7
							41	9							
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	3	33	9	Y	30	26	1	11

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
BASHARA, M. J.		WELL #:		2	RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3		N	-0-	-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-
FINALY RESOURCES LLC				268323						
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635						
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225						
CRUM		WELL #:		1	RRCID -> 123414		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CRUM		WELL #:		6	RRCID -> 124650		COMPL. DATE 05/09/1987		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525	
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-	-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-	-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-	-0-
KEYSTONE -14-		WELL #:		1	RRCID -> 147184		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-	-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-	-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-	-0-
09	390 N	148	-0-	-242	-0-	148 3		N	-0-	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-

KEYSTONE (YATES)														CNTY: WINKLER	
STOUT ENERGY INC.															
BASHARA -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
BASHARA -A-															
WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A															
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)														CNTY: WINKLER	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION															
KEYSTONE CATTLE COMPANY															
WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990															
06	6270	#	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07	6479	#	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-			-0-
08	6355	#	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-			-0-
09	4248	R	4248	-0-	-0-	-0-	4184	2	64	4	Y	-0-			-0-
10	5333	R	5333	-0-	-0-	-0-	2304	2	3029	4	Y	-0-			-0-
*11	4085	R	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-			-0-
KING EDWARD														CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC															
BATEMAN															
WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17															
SONORAN ENERGY INC.															
REEVES-STATE															
WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF. 15417 - 15427															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING EDWARD (ATOKA)														CNTY: CULBERSON	
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
7806 JV-P DUVAL															
WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF. 14308 - 14371															
06	4650	X	2454	-0-	-2196	-0-	506	1	1948	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4076	-0-	-729	-0-	506	1	3570	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
09	3300	X	2548	-0-	-752	-0-	506	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	506	1	4035	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3914	-0-	-16	-0-	506	1	3408	2	N	-0-			-0-

KING EDWARD (ATOKA)										CNTY: CULBERSON									
BTA OIL PRODUCERS, LLC																			
7816 JV-P DUVAL "C"																			
										//CONT.//	49400 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
										//CONT.//	041867								
										WELL #:	1	RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	506	1	1875	2	N		-0-					-0-		
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	506	1	3283	2	N		-0-					-0-		
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	506	1	3732	2	N		-0-					-0-		
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	506	1	2188	2	N		-0-					-0-		
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	506	1	3854	2	N		-0-					-0-		
*11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	506	1	3341	2	N		-0-					-0-		
L. N. D. (ATOKA)										50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC										141077									
PECOS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350	
06	600 #	527	-0-	-73	-0-	527	3			N		-0-					127		
07	589 #	524	-0-	-65	-0-	524	3			N		-0-					127		
08	558 #	514	-0-	-44	-0-	514	3			N		-0-					127		
09	540 #	493	-0-	-47	-0-	493	3			N		-0-					127		
10	558 #	494	-0-	-64	-0-	494	3			N		-0-					127		
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N		NO RPT					127		
LA ESCALERA (ATOKA)										50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445									
UNIVERSITY LANDS 27-9										WELL #:		1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990	
06	T. A.	3513	-0-	3513	3907	3513	3			N		-0-					83		
07	16294 R	12387	-0-	-3907	-0-	12387	3			N		-0-					83		
08	18764 R	18764	-0-	-0-	-0-	18764	3			N		-0-					83		
09	3510 #	126	-0-	-3384	-0-	126	3			N		-0-					83		
10	12400 #	5945	-0-	-6455	-0-	5945	3			N		-0-					83		
11	18150 #	6383	-0-	-11767	-0-	6376	3	7	9	N		6					89		
LA ESCALERA (SHALE)										50718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.										495936									
LA ESCALERA 45										WELL #:		1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
LA VISTA (FUSSELMAN)										51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK			
PETROPLEX ENERGY INC.										660886									
GARDEN CITY 5										WELL #:		1		RRCID -> 273205		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878	
06	2424	2424	-0-	-0-	-0-	1823	3	601	9	N		546	344	1			349		
07	2443	2443	-0-	-0-	-0-	1854	3	589	9	N		535	685	1			199		
08	620	2348	-0-	1728	1728	1785	3	563	9	N		512	514	1			197		
09	3000 N	2020	-0-	-980	748	1497	3	523	9	N		475	511	1			161		
10	3035 N	2287	-0-	-748	-0-	1759	3	528	9	N		480	519	1			122		
*11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1638	3	508	9	N		462	340	1			244		

LACAFF (WOLFCAMP) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. UNIVERSITY G				51152 750 035430	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MARTIN					
WELL #:				2	RRCID -> 144407	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	9998	PERF.	9831 -	9895	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) OLSEN ENERGY INC. TAFT				53010 500 621750	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS					
WELL #:				1	RRCID -> 071528	COMPL. DATE	04/29/1977		TOTAL	DEPTH	4772	PERF.	N/A		
06	570 #	202	-0-	-368	-0-	201	2	1	9	Y	1				24
07	589 #	127	-0-	-462	-0-	125	2	2	9	Y	2				26
08	465 #	349	-0-	-116	-0-	275	2	74	9	Y	67				93
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	429	2	25	9	Y	23				116
10	874 R	874	-0-	-0-	-0-	813	2	61	9	Y	55	124	1		47
11	330 #	274	-0-	-56	-0-	199	2	75	9	Y	68				115
CHALKEY				WELL #:	2 C	RRCID -> 074544	COMPL. DATE	09/01/1977		TOTAL	DEPTH	4730	PERF.	N/A	
06	1140 #	553	-0-	-587	-0-	553	2			Y	-0-	4	1		-0-
07	1178 #	841	-0-	-337	-0-	841	2			Y	-0-				-0-
08	1147 #	973	-0-	-174	-0-	973	2			Y	-0-				-0-
09	960 #	880	-0-	-80	-0-	880	2			Y	-0-				-0-
10	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-				-0-
11	930 #	302	-0-	-628	-0-	302	2			Y	-0-				-0-
CHALKLEY "A"				WELL #:	1 C	RRCID -> 076404	COMPL. DATE	03/22/1978		TOTAL	DEPTH	4749	PERF.	4378 -	4555
06	450 #	425	-0-	-25	-0-	416	2	9	9	Y	8				168
07	509 R	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	Y	9				177
08	837 #	780	-0-	-57	-0-	771	2		9	Y	8				185
09	780 #	718	-0-	-62	-0-	709	2		9	Y	8				193
10	895 R	895	-0-	-0-	-0-	892	2		3	Y	3				196
11	750 #	252	-0-	-498	-0-	238	2	14	9	Y	13	179	1		30
CHALKLEY				WELL #:	1	RRCID -> 139820	COMPL. DATE	06/21/1991		TOTAL	DEPTH	4740	PERF.	4210 -	4532
06	2550 #	1168	-0-	-1382	-0-	1168	2			Y	-0-	4	1		-0-
07	2635 #	1816	-0-	-819	-0-	1816	2			Y	-0-				-0-
08	2201 #	2172	-0-	-29	-0-	2172	2			Y	-0-				-0-
09	2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-				-0-
10	3527 R	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-				-0-
11	2100 #	948	-0-	-1152	-0-	948	2			Y	-0-				-0-
TAFT				WELL #:	3	RRCID -> 147664	COMPL. DATE	11/27/1993		TOTAL	DEPTH	4791	PERF.	4244 -	4584
06	450 #	167	-0-	-283	-0-	166	2	1	9	Y	1				24
07	465 #	144	-0-	-321	-0-	142	2	2	9	Y	2				26
08	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-				26
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	322	2	14	9	Y	13				39
10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	421	2	20	9	Y	18	41	1		16
11	330 #	144	-0-	-186	-0-	120	2	24	9	Y	22				38

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750															
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574															
06	780 #	254	-0-	-526	-0-	228	2	26	9	Y	24				89
07	775 #	400	-0-	-375	-0-	371	2	29	9	Y	26	86	1		29
08	744 #	703	-0-	-41	-0-	669	2	34	9	Y	31				60
09	630 #	377	-0-	-253	-0-	351	2	26	9	Y	24				84
10	558 #	509	-0-	-49	-0-	468	2	41	9	Y	37	91	1		30
11	690 #	233	-0-	-457	-0-	201	2	32	9	Y	29				59

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632															
06	960 #	454	-0-	-506	-0-	428	2	26	9	Y	24				89
07	961 #	840	-0-	-121	-0-	811	2	29	9	Y	26	86	1		29
08	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1177	2	34	9	Y	31				60
09	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1042	2	26	9	Y	24				84
10	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1316	2	40	9	Y	36	90	1		30
11	750 #	384	-0-	-366	-0-	352	2	32	9	Y	29				59

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A															
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LINEBERRY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P 774719															
LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16															

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A															
06	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	13463	2	73	9	N	66				113
07	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	12930	2	15	9	N	14				127
08	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12608	2	7	9	N	6				133
09	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12223	2	6	9	N	5				138
10	11718 X	11571	-0-	-147	-0-	11564	2	7	9	N	6				144
11	11340 X	11255	-0-	-85	-0-	11237	2	18	9	N	16				160

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
UNIVERSITY 42-21		WELL #:		1		RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL	DEPTH 20720	PERF.19856 - 20150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	-0-	11519 2			N	-0-			-0-
07	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	-0-	8664 2			N	-0-			-0-
08	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	-0-	9079 2			N	-0-			-0-
09	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	-0-	6036 2			N	-0-			-0-
10	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	-0-	5853 2			N	-0-			-0-
*11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	-0-	4525 2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 31-21		WELL #:		1		RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL	DEPTH 20500	PERF.19840 - 20196		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNIVERSITY 33-21		WELL #:		1		RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL	DEPTH 20400	PERF.19905 - 20234		
06	7440 X	7118	-0-	-322	-0-	-0-	7118 2			N	-0-			-0-
07	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	-0-	8194 2			N	-0-			-0-
08	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	-0-	7868 2			N	-0-			-0-
09	7440 X	6642	-0-	-798	-0-	-0-	6642 2			N	-0-			-0-
10	7688 X	6570	-0-	-1118	-0-	-0-	6570 2			N	-0-			-0-
11	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	-0-	7314 2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1		RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL	DEPTH 20400	PERF.19945 - 20294		
06	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	-0-	10807 2			N	-0-			-0-
07	11687 X	10909	-0-	-778	-0-	-0-	10909 2			N	-0-			-0-
08	11687 X	10490	-0-	-1197	-0-	-0-	10490 2			N	-0-			-0-
09	11310 X	9620	-0-	-1690	-0-	-0-	9620 2			N	-0-			-0-
10	11501 X	9436	-0-	-2065	-0-	-0-	9436 2			N	-0-			-0-
11	10800 X	8942	-0-	-1858	-0-	-0-	8942 2			N	-0-			-0-
LIVERMORE (DELAWARE)		54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES						
BEACH EXPLORATION, INC.		058915												
LIVERMORE		WELL #:		1		RRCID -> 083220		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL	DEPTH 5135	PERF. 3506 - 3516		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIVERMORE		WELL #:		3		RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL	DEPTH 3892	PERF. 3530 - 3535		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
BLACK '100'														
WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LOCKRIDGE (DEVONIAN)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
ABSHIER, MABEL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051														
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-		-0-
07	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	3747	2			N	-0-		-0-
08	3782	X	3773	-0-	-9	-0-	3773	2			N	-0-		-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-		-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-		-0-
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3532	2			N	-0-		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
BLACK "100"														
WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155														
06	8100	X	5136	-0-	-2964	-0-	5136	2			N	-0-		30
07	8370	X	5326	-0-	-3044	-0-	5326	2			N	-0-		30
08	5270	X	3828	-0-	-1442	-0-	3828	2			N	-0-		30
09	5130	X	4797	-0-	-333	-0-	4797	2			N	-0-		30
10	5332	X	4063	-0-	-1269	-0-	4063	2			N	-0-		30
11	5160	X	3962	-0-	-1198	-0-	3962	2			N	-0-		30
LASATER GAS UNIT "13-14"														
WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654														
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-		37
07	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-		37
08	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-		37
09	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9969	2			N	-0-		37
*10	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-		37
*11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-		37
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
LASATER, R. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305														
06	4530	X	4431	-0-	-99	-0-	4431	2			N	-0-		237
07	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-		237
08	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2			N	-0-		237
09	4440	X	4242	-0-	-198	-0-	4242	2			N	-0-		237
*10	4588	X	4329	-0-	-259	-0-	4329	2			N	-0-		237
11	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	4373	2			N	-0-		-0-
BLACK D														
WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224														
*03	46190	X	7167	-0-	-39023	-0-	7167	2			N	-0-		-0-
04	44700	X	9400	-0-	-35300	-0-	9400	2			N	-0-		55
05	46190	X	8232	-0-	-37958	-0-	8228	2	4	9	N	4		59
06	44700	X	4821	-0-	-39879	-0-	4821	2			N	-0-		59
07	46190	X	4137	-0-	-42053	-0-	4137	2			N	-0-		59
08	46190	X	4492	-0-	-41698	-0-	4492	2			N	-0-		59
09	44700	X	2641	-0-	-42059	-0-	2641	2			N	-0-		59
10	8246	X	2144	-0-	-6102	-0-	2144	2			N	-0-		59
11	4830	X	2429	-0-	-2401	-0-	2429	2			N	-0-		59

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)													CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.														
WILLIAMS, E., UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	69540 X	41924	-0-	-27616	-0-	41857	2	67	9	N	61			136
*07	71858 X	49079	-0-	-22779	-0-	49017	2	62	9	N	56			192
*08	71858 X	68944	-0-	-2914	-0-	68887	2	57	9	N	52	177	1	67
09	69610 X	69610	-0-	-0-	-0-	69527	2	83	9	N	75			142
10	70123 X	70123	-0-	-0-	-0-	70032	2	91	9	N	83			225
11	66720 X	63005	-0-	-3715	-0-	62913	2	92	9	N	84	178	1	131
PONDER, D. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A														
*06	16830 X	15526	-0-	-1304	-0-	15514	2	12	9	N	11			197
*07	17391 X	13883	-0-	-3508	-0-	13876	2	7	9	N	6			203
*08	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	18015	2	35	9	N	32	177	1	58
09	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17278	2	15	9	N	14			72
10	17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	17316	2	25	9	N	23			95
11	17460 X	15515	-0-	-1945	-0-	15470	2	45	9	N	41			136
LASATER														
WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A														
*06	8610 X	8498	-0-	-112	-0-	8498	3			N	-0-			30
*07	8897 X	8660	-0-	-237	-0-	8660	3			N	-0-			30
*08	8897 X	8527	-0-	-370	-0-	8527	3			N	-0-			30
09	8610 X	8220	-0-	-390	-0-	8220	3			N	-0-			30
10	8897 X	8726	-0-	-171	-0-	8726	3			N	-0-			30
*11	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	3			N	-0-			30
WEST, W. W.														
WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A														
*06	3030 X	2939	-0-	-91	-0-	2927	2	12	9	N	11			92
*07	3131 X	2870	-0-	-261	-0-	2870	2			N	-0-			92
*08	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	3051	2	3	9	N	3			95
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-			95
10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-			95
11	2970 X	2921	-0-	-49	-0-	2921	2			N	-0-			95
CHISOS OPERATING, INC.														
BRAVO 103														
WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
06	21990 X	15188	-0-	-6802	-0-	567	1	14621	3	N	-0-			78
07	22723 X	13046	-0-	-9677	-0-	567	1	12479	3	N	-0-			78
08	22723 X	9749	-0-	-12974	-0-	459	1	9290	3	N	-0-			78
09	20970 X	16444	-0-	-4526	-0-	540	1	15904	3	N	-0-			78
10	26840 X	26840	-0-	-0-	-0-	837	1	26003	3	N	-0-			78
*11	25608 X	25608	-0-	-0-	-0-	810	1	24797	3	N	1	1	8	78
						1	9							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
HILL, DOROTHY														
WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A														
06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			23
07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			23
08	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			23
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			23
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			23
*11	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			23

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574														
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF. 19231 - 19490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		53
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500														
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680														
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544														
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A														
06	37517 X	37517	-0-	-0-	-0-	37515	2	2	9	N	2	2	8	121
07	38683 X	38683	-0-	-0-	-0-	38682	2	1	9	N	1	1	8	121
08	38409 X	38402	-0-	-7	-0-	38402	2			N	-0-			121
09	37170 X	33803	-0-	-3367	-0-	33803	2			N	-0-			121
*10	38409 X	36258	-0-	-2151	-0-	35749	2	509	9	N	463	463	8	121
11	37170 X	36328	-0-	-842	-0-	36326	2	2	9	N	2	2	8	-0-
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF. 18520 - 19731														
06	4260 X	4252	-0-	-8	-0-	4252	2			N	-0-			24
07	4402 X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-			24
08	4402 X	4343	-0-	-59	-0-	4343	2			N	-0-			24
09	4260 X	4182	-0-	-78	-0-	4175	2	7	9	N	6	6	8	24
*10	4402 X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-			24
11	4260 X	4112	-0-	-148	-0-	4112	2			N	-0-			19
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A														
06	23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-			154
07	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-			154
08	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-			154
09	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-			154
10	18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-			154
*11	19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	19371	2			N	-0-			154

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544													
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	930	1	16749	2	N	-0-		167
07	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	961	1	12043	2	N	-0-		167
08	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	961	1	12787	2	N	-0-		167
09	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	930	1	13255	2	N	-0-		167
*10	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	961	1	12399	2	N	-0-		167
*11	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	930	1	9334	2	N	-0-		-0-
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A													
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A													
06	990 N	633	-0-	-357	-0-	232	1	347	2	N	49	49 8	73
						54	9						
07	3100 N	59440	-0-	56340	56340	589	1	58624	2	N	206	206 8	73
						227	9						
08	3100 N	44187	-0-	41087	97427	789	1	43330	2	N	62	62 8	73
						68	9						
09	3000 N	33478	-0-	30478	127905	930	1	32534	2	N	13	13 8	73
						14	9						
*10	153222 X	25317	-0-	-127905	-0-	961	1	24356	2	N	-0-		73
*11	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	806	1	18811	2	N	-0-		-0-
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A													
06	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-		130
07	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-		130
08	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-		130
09	6750 X	6725	-0-	-25	-0-	6725	2			N	-0-		130
*10	6975 X	6956	-0-	-19	-0-	6956	2			N	-0-		130
*11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-		-0-
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668													
06	11070	9212	-0-	-1858	-0-	9212	3			N	-0-		34
07	11439	9745	-0-	-1694	-0-	9745	3			N	-0-		34
08	11439	9062	-0-	-2377	-0-	9062	3			N	-0-		34
09	10320 #	8457	-0-	-1863	-0-	8457	3			N	-0-		34
10	9734 #	8207	-0-	-1527	-0-	8207	3			N	-0-		34
11	9420 #	5132	-0-	-4288	-0-	5132	3			N	-0-		34

LORETTA (GLORIETA) CONOCOPHILLIPS COMPANY EMBAR														54929 210 172232 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
WELL #: 12														RRCID -> 168966				COMPL. DATE 05/28/1998				TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-			121 3			28 9 Y	25			25 0			1							
07	93 N	89	-0-	-4	-0-			60 3			29 9 Y	26			26 0			1							
08	93 N	81	-0-	-12	-0-			56 3			25 9 Y	23			23 0			1							
09	90 N	80	-0-	-10	-0-			54 3			26 9 Y	24			24 0			1							
10	93 N	75	-0-	-18	-0-			47 3			28 9 Y	25			25 0			1							
11	90 N	88	-0-	-2	-0-			59 3			29 9 Y	26			26 0			1							
LOWE (ATOKA) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. FASKEN BLOCK "BA"														55256 030 251726 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
WELL #: 1														RRCID -> 144926				COMPL. DATE 03/03/1953				TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257			
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-			668 3			3 9 N	3						115							
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-			690 3			3 9 N	3						118							
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-			690 3			2 9 N	2						120							
09	660 N	659	-0-	-1	-0-			656 3			3 9 N	3						123							
10	682 N	678	-0-	-4	-0-			671 3			7 9 N	6						129							
11	660 N	645	-0-	-15	-0-			639 3			6 9 N	5						134							
LOWE (MISS.) CHEVRON U. S. A. INC. MABEE, J. E. -A- NCT-1														55256 568 148113 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
WELL #: 227 U														RRCID -> 217361				COMPL. DATE 12/06/1973				TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "S"														263696 1 RRCID -> 134302				COMPL. DATE 10/31/2008				TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230			
06	DLQ G-10	3643	-0-	3643	6297			300 1			3340 3 Y	3			3 0			1							
07	9758 X	3461	-0-	-6297	-0-			310 1			3148 3 Y	3			3 0			1							
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-			310 1			2660 3 Y	3			3 0			1							
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-			300 1			3516 3 Y	3			3 0			1							
10	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-			310 1			4095 3 Y	3			3 0			1							
11	3450 X	3414	-0-	-36	-0-			300 1			3111 3 Y	3			3 0			1							
M.A.J. (SILURIAN) RANGER 40 PETROLEUM, LLC JR														56068 750 691714 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING			
WELL #: 1														RRCID -> 176506				COMPL. DATE 11/04/1999				TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

MPF (CAPITAN REEF)			56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
FLAMINGO OPERATING, LLC			271635														
REED, E. O.			WELL #:		1 T	RRCID -> 045810	COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH	3202	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MPF (YATES)			56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
FLAMINGO OPERATING, LLC			271635														
REED -B- 15			WELL #:		8	RRCID -> 154031	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2880 - 3004					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
REED 13			WELL #:		4	RRCID -> 154035	COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3034						
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	10 2	12 9	Y	11	3 1							110
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	10 2	4 9	Y	4								114
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9	Y	2								116
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	6 2	1 9	Y	1								117
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-								117
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT								117
REED 13			WELL #:		3	RRCID -> 155898	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2898 - 3003					
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-								-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-								-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-								-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-								-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-								-0-
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT								-0-
MAC DER (YATES)			56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
DIAMOND M OIL CO., INC.			216899														
WILSON			WELL #:		1	RRCID -> 020517	COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1187 - 1208						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
MADERA RANCH (LOWER PENN)			56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
CHEVRON U. S. A. INC.			148113														
MADERA, MALCOLM R. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 091428	COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH	21750	PERF.15224 - 16019						
06	16680	13697	-0-	-2983	-0-	13697 2		N	-0-								-0-
07	17389	17389	-0-	-0-	-0-	17389 2		N	-0-								-0-
08	17236	17605	-0-	369	369	17605 2		N	-0-								-0-
09	16680	16434	-0-	-246	123	16434 2		N	-0-								-0-
10	17236	17913	-0-	677	800	17913 2		N	-0-								-0-
11	16680	17560	-0-	880	1680	17560 2		N	-0-								-0-

MAGUTEX (BARNETT)										56822 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862							
FASKEN, C. B. A/C 2										WELL #: 4	RRCID -> 186506	COMPL. DATE 12/23/2000	TOTAL DEPTH 15935	PERF.12080	- 12130		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARALO (WOLFCAMP)										57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION										677852							
PECOS - G- FEE										WELL #: 1	RRCID -> 154639	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10822	- 10845		
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3				N	-0-				-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3				N	-0-				-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3				N	-0-				-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3				N	-0-				-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT				-0-

GRANDE JV-P										WELL #: 1	RRCID -> 228680	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 21650	PERF.10592	- 10610		
06	2430	X	791	-0-	-1639	-0-	791	3				N	-0-				305
07	2511	X	472	-0-	-2039	-0-	472	3				N	-0-				305
08	2511	X	442	-0-	-2069	-0-	442	3				N	-0-				305
09	1830	X	401	-0-	-1429	-0-	401	3				N	-0-				305
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT				305
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT				305

CHEVRON 47										WELL #: 1	RRCID -> 242657	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12424	PERF.10815	- 10866		
06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7929	3	48	9	N	44					317
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8655	3	58	9	N	53	168	1			202
08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7758	3	37	9	N	34					236
09	7980	X	6549	-0-	-1431	-0-	6494	3	55	9	N	50					286
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					286
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					286

MENDEL ESTATE -38-										WELL #: 2	RRCID -> 282494	COMPL. DATE 02/05/1986	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10843	- 10938		
*03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*05	1426	X	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*06	1380	X	1127	-0-	-253	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*07	1426	X	528	-0-	-898	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*08	1426	X	195	-0-	-1231	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	1380	X	705	-0-	-675	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDEL ESTATE -38-										WELL #: 3	RRCID -> 282495	COMPL. DATE 10/02/1986	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10817	- 10873		
*03	1612	X	1560	-0-	-52	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*04	1560	X	1478	-0-	-82	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*07	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*08	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLAW (CLEAR FORK)			57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889												
SWH FARMS STATE			WELL #:	1	RRCID -> 053142	COMPL. DATE 03/11/1972	TOTAL DEPTH	4893	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
S.W.H. FARMS STATE			WELL #:	2	RRCID -> 054172	COMPL. DATE 12/23/1972	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4326 -	4500					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSH, S. (DELAWARE)			57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
HORTON OILFIELD SERVICES			401740												
REEVES STATE 27			WELL #:	2	RRCID -> 072794	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH	3453	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REEVES-STATE 23			WELL #:	1023WI	RRCID -> 072819	COMPL. DATE 03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2990 -	3150					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES STATE 22			WELL #:	1	RRCID -> 073716	COMPL. DATE 09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A						
06	26	X		26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	Y	1		36
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
HILL & HILL 34			WELL #:	1	RRCID -> 075080	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH	2953	PERF. N/A						
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740								
HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	9	35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	259					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1086			N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT	-0-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806		
06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	25	1	28	9	35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35

REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REEVES-STATE 27		WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781		
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	27
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740												
REEVES STATE 22		WELL #:		4		RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35				WELL #:		3		RRCID -> 276068		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORAN ENERGY INC.				802215												
REEVES STATE 35				WELL #:		1		RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38				WELL #:		1		RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GEORGE P. 38				WELL #:		1		RRCID -> 079081		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182												
REEVES STATE 14				WELL #:		1		RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A				
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S			//CONT.//		919182								
REEVES STATE 14			WELL #:		2	RRCID -> 276070		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 1475 - 2798	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MARTIN (CONSOLIDATED)					57774 275	ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854								
PHILLIPS UNIVERSITY "P"			WELL #:		3	RRCID -> 219754		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 7646		PERF. 6210 - 6900	
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	9 1	323 2	Y	63	65 1		4
07	401	R	401	-0-	-0-	-0-	69 9	320 2	Y	63	63 1		4
08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	2 4	69 9	Y	67	66 1		5
09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	9 1	267 2	Y	69	67 1		7
10	399	R	399	-0-	-0-	-0-	7 4	74 9	Y	74	77 1		4
*11	339	R	339	-0-	-0-	-0-	9 1	309 2	Y	58	57 1		5
							81 9						
							7 1	268 2	Y				
							64 9						
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)					58882 600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
PINNACLE MINING CORPORATION					665684								
SULLIVAN "70"			WELL #:		1	RRCID -> 161381		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4719 - 4770	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCCANDLESS (TINSOL LIME)					58890 830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300								
ARCO "L"			WELL #:		2	RRCID -> 054948		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 3236		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MC COMB (ELLENBURGER)					59030 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
GARY PERMIAN, LLC					296347								
STROMAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 110866		COMPL. DATE 04/15/1984		TOTAL DEPTH 24900		PERF. 22652 - 24730	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936								
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH	25735	PERF. 23286	- 25466
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	38760		32782	-0-	-5978 B	-7839	32782	2		N	-0-	-0-
07	40052		32503	-0-	-7549 B	-15388	32503	2		N	-0-	-0-
08	40052		24319	-0-	-15733 B	-31121	24319	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29260	CANCELLED UNDERAGE		->	-1861				
09	31293		21588	-0-	-9705 B	-38965	21588	2		N	-0-	-0-
10	13783		41090	-0-	27307 B	-11658	41090	2		N	-0-	-0-
11	14859		34513	-0-	19654 B	7996	34513	2		N	-0-	-0-
STROMAN GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH	25060	PERF. 23795	- 24940
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
MCELROY (BEND 8960)				59337 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH	12398	PERF. 8960	- 8966
*03	2069 N		2069	-0-	-0-	-0-	2035	2	34	9	Y	31
*04	2010 N		1988	-0-	-22	-0-	1956	2	32	9	Y	29
*05	2077 N		2047	-0-	-30	-0-	2008	2	39	9	Y	35
*06	2010 N		1947	-0-	-63	-0-	1918	2	29	9	Y	26
*07	2046 N		1967	-0-	-79	-0-	1936	2	31	9	Y	28
*08	2046 N		1976	-0-	-70	-0-	1945	2	31	9	Y	28
*09	1950 N		1920	-0-	-30	-0-	1874	2	46	9	Y	42
10	1960 N		1960	-0-	-0-	-0-	1925	2	35	9	Y	32
11	1920 N		1884	-0-	-36	-0-	1848	2	36	9	Y	33
MCENTIRE (FUSSELMAN)				59357 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
P4 OPERATING, LLC				631638								
MCENTIRE		WELL #:		1	RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8326	- 8428
06	540 #		-0-	-0-	-540	-0-				N	7	175
07	558 #		54	-0-	-504	-0-	54	2		N	-0-	175
08	1192 R		1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-	175
09	1663 R		1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	175
*10	1859 R		1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-	175
11	540 #		301	-0-	-239	-0-	301	2		N	-0-	175
MCKEE (CLEAR FORK, MID.)				59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #:		218	RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3682	- 3925
06	1290 N		1028	-0-	-262	-0-	1028	3		Y	-0-	-0-
07	1269 N		1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		Y	-0-	-0-
08	1448 N		1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		Y	-0-	-0-
09	1550 N		1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		Y	-0-	-0-
10	1271 N		1248	-0-	-23	-0-	1248	3		Y	-0-	-0-
11	1410 N		917	-0-	-493	-0-	917	3		Y	-0-	-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)										//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND										//CONT.//		109336									
WADDELL, W. N. ET AL TR. I										WELL #:		301	RRCID ->	192876	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3804 - 3946		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	3					Y	-0-					-0-	
07		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2858	3					Y	-0-					-0-	
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	3					Y	-0-					-0-	
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	3					Y	-0-					-0-	
10		1829 N	1393	-0-	-436	-0-	-0-	1393	3					Y	-0-					-0-	
*11		3000 N	5909	-0-	2909	-0-	-0-	5909	3					Y	-0-					-0-	
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #:		232	RRCID ->	194368	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3842 - 3958		
06		780 N	493	-0-	-287	-0-	-0-	480	3	13	9	Y	12	12	0					2	
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3	22	9	Y	20	19	0					3	
*08		713 N	419	-0-	-294	-0-	-0-	411	3	8	9	Y	7	9	0					1	
*09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-	1	0					-0-	
*10		775 N	673	-0-	-102	-0-	-0-	660	3	13	9	Y	12	11	0					1	
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3	20	9	Y	18	16	0					3	
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
ROD RUN ENERGY LLC										723557											
SELF, M. B.										WELL #:		2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3879 - 3888		
06		8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	3			N	-0-							225	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	1							226	
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-							226	
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-							226	
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-							226	
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-							226	
MCKEE (WOLFCAMP)										59563 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
PETROPLEX ENERGY INC.										660886											
MEISTER 22										WELL #:		1	RRCID ->	187960	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5221 - 5259		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)										59612 475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555											
THAI										WELL #:		1	RRCID ->	204096	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6690 - 6708		
06		120 N	27	-0-	-93	-0-	-0-	27	3			N	-0-							187	
07		372 N	40	-0-	-332	-0-	-0-	40	3			N	-0-							187	
08		248 N	52	-0-	-196	-0-	-0-	52	3			N	-0-							187	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-							187	
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-							187	
*11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-							187	

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	8850 X	4392	-0-	-4458	-0-	90 1	4302 3	N	-0-				-0-	
07	9145 X	5829	-0-	-3316	-0-	90 1	5739 3	N	-0-				-0-	
08	8742 X	5439	-0-	-3303	-0-	90 1	5349 3	N	-0-				-0-	
09	7440 X	3752	-0-	-3688	-0-	90 1	3662 3	N	-0-				-0-	
10	6851 X	4274	-0-	-2577	-0-	90 1	4184 3	N	-0-				-0-	
11	5640 X	5321	-0-	-319	-0-	90 1	5231 3	N	-0-				-0-	
MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON														
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555														
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096														
06	210 N	73	-0-	-137	-0-	73 2		N	-0-				-0-	
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-				-0-	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-				-0-	
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-				-0-	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-				-0-	
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-				-0-	
SHELL WESTERN E&P 774719														
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49	
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016 - PLUGGED 01/17/16														
MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
JONES ENERGY, LLC 441132														
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237														
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		N	-0-				-0-	
07	1674 X	394	-0-	-1280	-0-	394 2		N	-0-				-0-	
08	1674 X	1344	-0-	-330	-0-	11 1	1333 2	N	-0-				-0-	
09	2670 X	2108	-0-	-562	-0-	2108 2		N	-0-				-0-	
10	2759 X	1671	-0-	-1088	-0-	1671 2		N	-0-				-0-	
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-				-0-	

MEDUSA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		60220 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132						
DENMAN STATE 26		WELL #:		1	RRCID -> 246798	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 14275	PERF.13129	- 13912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
LINDLEY "92"		WELL #:		1	RRCID -> 105990	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 21867	PERF.16168	- 16666	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MENTONE (FUSSELMAN)		60518 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
ARNO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 087380	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 19262	PERF.18928	- 19060	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOWARD			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 218451	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 9052	PERF. 9350	- 12250	
06	4650 #	3518	-0-	-1132	-0-	3496 3	22 9	N	20	90
07	4805 #	4638	-0-	-167	-0-	4594 3	44 9	N	40	130
08	4808 R	4808	-0-	-0-	-0-	4763 3	45 9	N	41	171
09	4740	4744	-0-	-4	4	4691 3	53 9	N	48	58
10	4758 R	4754	-0-	-4	-0-	4709 3	45 9	N	41	99
11	4650 #	4328	-0-	-322	-0-	4284 3	44 9	N	40	139

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221								
UNIVERSITY 40		WELL #:		1	RRCID -> 213287	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 17708	PERF.15894	- 17590	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-	-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-	-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-	-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407 2		N	-0-	-0-
10	465 N	95	-0-	-370	-0-	95 2		N	-0-	-0-
11	450 N	235	-0-	-215	-0-	235 2		N	-0-	-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221									
UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF. 15918 - 17562									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-
10	372 N	65	-0-	-307	-0-	65 2		N	-0-
11	360 N	144	-0-	-216	-0-	144 2		N	-0-
UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
WALSH & WATTS, INC. 895060									
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944									
06	960 X	630	-0-	-330	-0-	630 2		N	-0-
07	992 X	427	-0-	-565	-0-	427 2		N	-0-
08	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-
09	780 X	724	-0-	-56	-0-	724 2		N	-0-
10	806 X	680	-0-	-126	-0-	680 2		N	-0-
11	840 X	91	-0-	-749	-0-	91 2		N	-0-
MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378									
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378									
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MI VIDA (DELAWARE)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MI VIDA (DELAWARE)				//CONT.//	60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378														
HUMPHREY				WELL #:	4	RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL	DEPTH	5640	PERF. 5386	-	5394				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
06	T. A.	40	-0-	40	109		40	2			Y	-0-						108	
07	197 X	88	-0-	-109	-0-		73	2	15	9	Y	14						122	
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-		26	2			Y	-0-						122	
09	30 N	6	-0-	-24	-0-		6	2			Y	-0-						122	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2			Y	-0-						122	
*11	30 N	5	-0-	-25	-0-		4	2	1	9	Y	1						123	
BLAKE				WELL #:	2	RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL	DEPTH	5666	PERF. 5135	-	5215				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
CREASY				WELL #:	1	RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 5128	-	5169				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
CLEVELAND, R.				WELL #:	3	RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL	DEPTH	5364	PERF. 4786	-	5149				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
CLEVELAND, R.				WELL #:	2	RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL	DEPTH	5406	PERF. 4812	-	5142				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
MANDELL				WELL #:	2	RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL	DEPTH	5394	PERF. 4803	-	5157				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-						-0-	
PIT STOP SWD				WELL #:	1	RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL	DEPTH	6890	PERF. 4818	-	6244				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MI VIDA (ELLEN.) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. U. S. NATIONAL				60950 500 216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD							
				WELL #:	1 L	RRCID ->	046169	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
RICHBURG UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
U. S. NATIONAL				WELL #:	2	RRCID ->	117560	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	17840 - 18850						
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
PETROPLEX ENERGY INC. QUINN				660886 WELL #:	106R	RRCID ->	206266	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	18755	PERF.	18220 - 18590						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MI VIDA (FUSSELMAN) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. U.S. NATIONAL				60950 750 216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	1 U	RRCID ->	046194	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF.	N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
RICHBURG UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	16002 - 16190						
06	30 N	8	-0-	-22		-0-		8	2			N	-0-						50
07	62 N	6	-0-	-56		-0-		6	2			N	-0-						50
08	31 N	16	-0-	-15		-0-		16	2			N	-0-						50
09	32 N	32	-0-	-0-		-0-		32	2			N	-0-						50
10	30 N	30	-0-	-0-		-0-		30	2			N	-0-						50
*11	38 N	38	-0-	-0-		-0-		38	2			N	-0-						50

MI VIDA (FUSSELMAN)				//CONT.//	60950 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378														
NATIONAL -A-				WELL #:	1	RRCID -> 049663				COMPL. DATE 07/04/1995				TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				WELL #:	1	RRCID -> 051404				COMPL. DATE 08/12/1999				TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
U.S. NATIONAL				WELL #:	2	RRCID -> 146125				COMPL. DATE 03/17/1994				TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914					
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-		663	2			N	-0-					-0-	
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-		678	2	15	9	N	14					14	
08	682	N	676	-0-	-6	-0-		676	2			N	-0-					14	
09	660	N	655	-0-	-5	-0-		655	2			N	-0-					14	
10	682	N	670	-0-	-12	-0-		670	2			N	-0-					14	
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-		662	2			N	-0-					14	
SCHWALBE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 178116				COMPL. DATE 03/01/2000				TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
U.S. NATIONAL				WELL #:	3	RRCID -> 188731				COMPL. DATE 11/23/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621					
06	11	N	10	-0-	-1	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
07	31	N	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-					-0-	
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-					-0-	
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-					-0-	
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-		500	2			N	-0-					-0-	
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-					-0-	
PETROPLEX ENERGY INC.				660886															
QUINN				WELL #:	106H	RRCID -> 217188				COMPL. DATE 05/15/2006				TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MI VIDA (FUSSELMAN)				//CONT.//	60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
PETROPLEX ENERGY INC.				//CONT.//	660886														
PETREY				WELL #:	107H	RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060		PERF.17130 - 17512							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	19650	X	18779	-0-	-871	-0-			18778 3	1	9	N	1			1 8			195
07	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-			20270 3	2	9	N	2			2 8			195
08	20739	X	19540	-0-	-1199	-0-			19540 3			N	-0-						195
09	20070	X	19687	-0-	-383	-0-			19687 3			N	-0-						195
10	20739	X	20519	-0-	-220	-0-			20519 3			N	-0-						195
11	19620	X	18871	-0-	-749	-0-			18867 3	4	9	N	4			4 8			195

MI VIDA (MISS.)					60950 820	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REEVES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378													
SCHWALBE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)					60950 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378													
HUMPHREY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 19050		PERF.14024 - 14117						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BURKHOLDER "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 19050		PERF.14220 - 14474						
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974 2			N	-0-							-0-
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991 2			N	-0-							-0-
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981 2			N	-0-							-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	943 2			N	-0-							-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	960 2			N	-0-							-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926 2			N	-0-							-0-

HUMPHREY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 169892		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 16299		PERF.14217 - 14589						
06	8304	X	1822	-0-	-6482	-0-	1822 3			Y	-0-							-0-
07	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	1199 3			Y	-0-							-0-
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143 3			Y	-0-							-0-
*09	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	1247 2	55	9	Y	50							50
*10	1209	N	662	-0-	-547	-0-	662 2			Y	-0-							50
*11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-							50

HUMPHREY				WELL #:	5	RRCID -> 179192		COMPL. DATE 08/12/2000		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14364 - 14400						
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-							-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	319 2	15	9	N	14							14
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-							14
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-							14
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-							14
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-							14

MI VIDA (PERMO-PENN)				//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//		216378										
MONROE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 203834		COMPL.	DATE 05/11/2004	TOTAL	DEPTH 19050	PERF.13962	- 14154		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1410 N	1237	-0-	-173	-0-		1237	2			N	-0-			-0-
07		1457 N	1142	-0-	-315	-0-		1127	2	15	9	N	14			14
08		1457 N	958	-0-	-499	-0-		958	2			N	-0-			14
09		1230 N	858	-0-	-372	-0-		858	2			N	-0-			14
10		1147 N	700	-0-	-447	-0-		700	2			N	-0-			14
11		930 N	615	-0-	-315	-0-		615	2			N	-0-			14
EIKEN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 229641		COMPL.	DATE 07/20/2004	TOTAL	DEPTH 19065	PERF.14168	- 14243		
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	2			N	-0-			-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-		88	2			N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-		88	2			N	-0-			-0-
09		120 N	85	-0-	-35	-0-		85	2			N	-0-			-0-
10		93 N	58	-0-	-35	-0-		58	2			N	-0-			-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-		72	2			N	-0-			-0-
MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
GARRETT				WELL #:		1701H	RRCID -> 174933		COMPL.	DATE 08/25/1999	TOTAL	DEPTH 11925	PERF.11965	- 17492		
06	DLQ	G-10	3948	-0-	3948	6896	3708	3	240	9	Y	218	215	1		3
07	DLQ	G-10	3646	-0-	3646	10542	3402	3	244	9	Y	222	221	1		4
08		14219 X	3677	-0-	-10542	-0-	3420	3	257	9	Y	234	235	1		3
09		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2821	3	228	9	Y	207	202	1		8
10		3875 X	722	-0-	-3153	-0-	665	3	57	9	Y	52	58	1		2
11		3750 X	3262	-0-	-488	-0-	3077	3	185	9	Y	168	166	1		4
GARRETT B				WELL #:		1703H	RRCID -> 176067		COMPL.	DATE 01/20/2000	TOTAL	DEPTH 11920	PERF.12110	- 16600		
06	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	7756	2521	3	76	9	Y	69	70	1		-0-
07	DLQ	G-10	2460	-0-	2460	10216	2410	3	50	9	Y	45	45	1		-0-
08		13833 X	3617	-0-	-10216	-0-	3530	3	87	9	Y	79	79	1		-0-
09		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2718	3	68	9	Y	62	61	1		1
10		3782 X	2951	-0-	-831	-0-	2888	3	63	9	Y	57	58	1		-0-
11		3510 X	2873	-0-	-637	-0-	2816	3	57	9	Y	52	52	1		-0-
LELA				WELL #:		1801H	RRCID -> 176237		COMPL.	DATE 12/17/1999	TOTAL	DEPTH 11868	PERF.12131	- 17429		
06		3000 N	3104	-0-	104	558	3032	3	72	9	Y	65	66	1		-0-
07		3100 N	4392	-0-	1292	1850	4311	3	81	9	Y	74	74	1		-0-
08		5930 X	4080	-0-	-1850	-0-	3988	3	92	9	Y	84	84	1		-0-
09		1620 X	1602	-0-	-18	-0-	1550	3	52	9	Y	47	47	1		-0-
10		557 X	557	-0-	-0-	-0-	526	3	31	9	Y	28	28	1		-0-
11		4200 X	92	-0-	-4108	-0-	62	3	30	9	Y	27	27	1		-0-
MIDLAND SW				WELL #:		1D	RRCID -> 176498		COMPL.	DATE 03/05/2000	TOTAL	DEPTH 6500	PERF. 5900	- 6292		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726													
LELA "A"		WELL #:		1802H		RRCID -> 176955		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	64	-0-	64	190		32	3	32	9	Y	29	29	1		4
07	DLQ	G-10	64	-0-	64	254		31	3	33	9	Y	30	30	1		4
08		317 N	63	-0-	-254	-0-		31	3	32	9	Y	29	29	1		4
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-		70	3	32	9	Y	29	29	1		4
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-		30	3	33	9	Y	30	31	1		3
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-		30	3	32	9	Y	29	29	1		3

GARRETT D		WELL #:		1705H		RRCID -> 177959		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT F		WELL #:		1707H		RRCID -> 178569		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313							
06	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	3880		1351	3	32	9	Y	29	29	1		2
07	DLQ	G-10	1311	-0-	1311	5191		1278	3	33	9	Y	30	30	1		2
08		2700 N	1262	-0-	-1438	3753		1230	3	32	9	Y	29	29	1		2
09		3000 N	1066	-0-	-1934	1819		1034	3	32	9	Y	29	29	1		2
10		2990 N	1171	-0-	-1819	-0-		1138	3	33	9	Y	30	31	1		1
11		1230 N	1062	-0-	-168	-0-		1030	3	32	9	Y	29	29	1		1

GARRETT "E"		WELL #:		1706H		RRCID -> 180054		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576							
06	DLQ	G-10	64	-0-	64	190		32	3	32	9	Y	29	30	1		3
07	DLQ	G-10	65	-0-	65	255		32	3	33	9	Y	30	30	1		3
08		318 N	63	-0-	-255	-0-		31	3	32	9	Y	29	29	1		3
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-		27	3	32	9	Y	29	29	1		3
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-		30	3	33	9	Y	30	31	1		2
11		60 N	39	-0-	-21	-0-		19	3	20	9	Y	18	19	1		1

GARRETT "G"		WELL #:		1708H		RRCID -> 180138		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503							
06	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	5060		1426	3	22	9	Y	20	20	1		1
07	DLQ	G-10	2141	-0-	2141	7201		2108	3	33	9	Y	30	30	1		1
08		2700 N	2008	-0-	-692	6509		1976	3	32	9	Y	29	30	1		-0-
09		3000 N	1713	-0-	-1287	5222		1681	3	32	9	Y	29	29	1		-0-
10		3100 N	1926	-0-	-1174	4048		1893	3	33	9	Y	30	30	1		-0-
*11		3000 N	1849	-0-	-1151	2897		1817	3	32	9	Y	29	29	1		-0-

INDUSTRIAL "A"		WELL #:		602H		RRCID -> 180362		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390							
06	DLQ	G-10	979	-0-	979	2546		947	3	32	9	Y	29	29	1		-0-
07	DLQ	G-10	780	-0-	780	3326		746	3	34	9	Y	31	31	1		-0-
08		2700 N	915	-0-	-1785	1541		883	3	32	9	Y	29	29	1		-0-
09		2003 N	462	-0-	-1541	-0-		428	3	34	9	Y	31	30	1		1
10		775 N	85	-0-	-690	-0-		74	3	11	9	Y	10	10	1		1
11		900 N	63	-0-	-837	-0-		46	3	17	9	Y	15	15	1		1

HILL 19		WELL #:		1H		RRCID -> 183048		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726													
INTERSTATE "B"		WELL #:		503H		RRCID -> 184047		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL				WELL #:		601H		RRCID -> 187817		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12135		- 21117	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A"				WELL #:		502H		RRCID -> 187819		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 9692		PERF.13257		- 19622	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LELA "B"				WELL #:		1803H		RRCID -> 187820		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12170		- 17728	
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1017	3	210	9	Y	191	190	1				4
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1138	3	224	9	Y	204	203	1				5
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	829	3	144	9	Y	131	134	1				2
09	840 N	330	-0-	-510	-0-	272	3	58	9	Y	53	52	1				3
10	DLQ G-10	243	-0-	243	-0-	207	3	36	9	Y	33	34	1				2
11	DLQ G-10	213	-0-	213	-0-	456	3	36	9	Y	33	33	1				2

HILL 30				WELL #:		1H		RRCID -> 190986		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 16791		PERF.12137		- 16163	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL 25				WELL #:		1H		RRCID -> 191596		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12095		- 13750	
06	DLQ G-10	313	-0-	313	408	313	3				Y	-0-					-0-
07	668 N	260	-0-	-408	-0-	260	3				Y	-0-					-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3				Y	-0-					-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3				Y	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3				Y	-0-					-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3				Y	-0-					-0-

HILL 29-20				WELL #:		1H		RRCID -> 191618		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 15984		PERF.12120		- 15875	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				//CONT.//	61103 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				//CONT.//	251726														
HILL "30-A"				WELL #:	3H	RRCID -> 192411		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12008 - 15480					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	1487	-0-	1487		4175	1448	3		39	9	Y	35		33	1		22	
07	DLQ G-10	1317	-0-	1317		5492	1157	3		160	9	Y	145		85	1		82	
08	2700 N	1580	-0-	-1120		4372	1438	3		142	9	Y	129		138	1		73	
09	3000 N	1719	-0-	-1281		3091	1566	3		153	9	Y	139		146	1		66	
10	3100 N	1891	-0-	-1209		1882	1719	3		172	9	Y	156		123	1		99	
*11	3000 N	2055	-0-	-945		937	1685	3		370	9	Y	336		350	1		85	
MILLER BLOCK B-29 (PENN.)					61473 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD					
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC					280571														
DEARING, INC.				WELL #:	1	RRCID -> 044024		COMPL. DATE 05/14/1968		TOTAL DEPTH		7931		PERF. N/A					
06	1050 R	1050	-0-	-0-		-0-	1050	2				N	-0-					-0-	
07	1095 R	1095	-0-	-0-		-0-	1095	2				N	-0-					-0-	
08	1056 R	1056	-0-	-0-		-0-	1056	2				N	-0-					-0-	
09	984 R	984	-0-	-0-		-0-	984	2				N	-0-					-0-	
10	1018 R	1018	-0-	-0-		-0-	1018	2				N	-0-					-0-	
*11	984 R	984	-0-	-0-		-0-	984	2				N	-0-					-0-	
MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #:	13	RRCID -> 054790		COMPL. DATE 01/17/1973		TOTAL DEPTH		8405		PERF. N/A					
06	300 #	104	-0-	-196		-0-	104	2				Y	-0-					-0-	
07	217 #	122	-0-	-95		-0-	122	2				Y	-0-					-0-	
08	288 R	288	-0-	-0-		-0-	288	2				Y	-0-					-0-	
09	210 #	196	-0-	-14		-0-	196	2				Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	127	-0-	127		127	127	2				Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	129	-0-	129		256	129	2				Y	-0-					-0-	
MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 061146		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH		8360		PERF. N/A					
06	150 #	104	-0-	-46		-0-	104	2				Y	-0-					-0-	
07	186 #	122	-0-	-64		-0-	122	2				Y	-0-					-0-	
08	186 #	33	-0-	-153		-0-	33	2				Y	-0-					-0-	
09	180 #	97	-0-	-83		-0-	97	2				Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	117	-0-	117		117	117	2				Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	103	-0-	103		220	103	2				Y	-0-					-0-	
HARKEY ENERGY INC.					357094														
BEATY				WELL #:	2	RRCID -> 134815		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH		7940		PERF. 7844 - 7855					
06	252 R	252	-0-	-0-		-0-	252	3				N	-0-					53	
07	290 R	290	-0-	-0-		-0-	290	3				N	-0-					53	
08	306 R	306	-0-	-0-		-0-	306	3				N	-0-					53	
09	445 R	445	-0-	-0-		-0-	445	3				N	-0-					53	
10	279 #	NO RPT	-0-	-279		-0-						N	NO RPT					53	
*11	447 R	447	-0-	-0-		-0-	447	3				N	-0-					53	
PURVIS OPERATING CO.					683200														
MILLER, JANE DEAN				WELL #:	6	RRCID -> 043242		COMPL. DATE 05/11/1966		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - P/A 08/17/2017																			

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)				//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: WARD						
VANGUARD OPERATING, LLC					881585												
BEATY, ESTHER				WELL #:	1	RRCID -> 040287	COMPL. DATE 06/19/1963	TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
ELLIOTT, M. J.				WELL #:	1	RRCID -> 043068	COMPL. DATE 08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
ELLIOTT, SKELLY				WELL #:	2	RRCID -> 043109	COMPL. DATE 01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	540 #	496	-0-	-44		-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	558 #	519	-0-	-39		-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527 #	511	-0-	-16		-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	510 #	480	-0-	-30		-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527 #	497	-0-	-30		-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	510 #	481	-0-	-29		-0-	481	3			N	-0-					-0-
SMITH, F. G. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 044875	COMPL. DATE 02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
SMITH, F. G. -A-				WELL #:	3	RRCID -> 048317	COMPL. DATE 08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF. N/A							
06	3300 #	3158	-0-	-142		-0-	3138	3	20 9	N	18						67
07	3410 #	3290	-0-	-120		-0-	3266	3	24 9	N	22						89
08	3410 #	3270	-0-	-140		-0-	3258	3	12 9	N	11						100
09	3270 #	3175	-0-	-95		-0-	3156	3	19 9	N	17						117
10	3348 #	3224	-0-	-124		-0-	3200	3	24 9	N	22						139
11	3180 #	3032	-0-	-148		-0-	3024	3	8 9	N	7						146
7S OIL & GAS, LLC				954992													
CRUMP, W. E.				WELL #:	1 L	RRCID -> 043136	COMPL. DATE 04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)															//CONT.//		61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
7S OIL & GAS, LLC															//CONT.//		954992									
CRUMP, W. E.															WELL #:		2 L		RRCID -> 043137		COMPL. DATE 01/31/1964		TOTAL DEPTH 7869		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE						
*12	DLQ G-10	490	-0-	-0-	490	1242			490	3				Y	-0-				-0-							
*01	DLQ G-10	497	-0-	-0-	497	1739			497	3				Y	-0-				-0-							
*02	DLQ G-10	428	-0-	-0-	428	2167			428	3				Y	-0-				-0-							
*03	DLQ G-10	467	-0-	-0-	467	2634			467	3				Y	-0-				-0-							
*04	DLQ G-10	449	-0-	-0-	449	3083			449	3				Y	-0-				-0-							
*05	DLQ G-10	464	-0-	-0-	464	3547			464	3				Y	-0-				-0-							
*06	DLQ G-10	444	-0-	-0-	444	3991			444	3				Y	-0-				-0-							
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3991								Y	-0-				-0-							
*08	DLQ G-10	437	-0-	-0-	437	4428		437	3					Y	-0-				-0-							
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4428								Y	-0-				-0-							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4428								Y	-0-				-0-							
11	DLQ G-10	463	-0-	-0-	463	4891			463	3				Y	-0-				-0-							

MITCHELL (PENN)															62207 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
BREITBURN OPERATING L.P.															090732											
MITCHELL "B"															WELL #:		1		RRCID -> 163406		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8371 - 8804	
06	420 N	162	-0-	-0-	-258	-0-			162	2				N	-0-				63							
07	403 N	365	-0-	-0-	-38	-0-			365	2				N	-0-				63							
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-			490	2				N	-0-				63							
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-			373	2				N	-0-				63							
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-			514	2				N	-0-				63							
11	480 N	452	-0-	-0-	-28	-0-			452	2				N	-0-				63							

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)															62401 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SUNDOWN ENERGY LP															829482											
MANHATTAN STATE															WELL #:		1		RRCID -> 117917		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4201 - 4407	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				30							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				30							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				30							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				30							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				30							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				30							

MANHATTAN STATE															WELL #:		2		RRCID -> 120321		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 4568		PERF. 4206 - 4453	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-							

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)															62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															617544											
SEALY-SMITH FOUNDATION															WELL #:		46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687		PERF. 5470 - 5570	
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610			1610	2				Y	-0-				-0-							
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155			2155	2				Y	-0-				-0-							
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966			1966	2				Y	-0-				-0-							
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879			1879	2				Y	-0-				-0-							
10	2170 N	1929	-0-	-0-	-241	1929			1929	2				Y	-0-				-0-							
11	1890 N	1863	-0-	-0-	-27	1863			1863	2				Y	-0-				-0-							

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) // CONT. // 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. // CONT. // 617544													
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	179 2	31 9	Y	28	28 1			2
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1050 2	32 9	Y	29	29 1			2
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1124 2	31 9	Y	28	28 1			2
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	419 2	26 9	Y	24	24 1			2
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1307 2	81 9	Y	74	70 1			6
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	927 2	36 9	Y	33	35 1			4
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708													
06	1260 X	1039	-0-	-221	-0-	544 2	495 9	Y	450	449 1			29
07	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1032 2	565 9	Y	514	500 1			43
08	1395 X	1371	-0-	-24	-0-	833 2	538 9	Y	489	490 1			42
09	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	984 2	426 9	Y	387	400 1			29
10	1612 X	1214	-0-	-398	-0-	830 2	384 9	Y	349	349 1			29
11	1320 N	849	-0-	-471	-0-	576 2	273 9	Y	248	247 1			30
MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768													
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-				-0-
07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-				-0-
08	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406 3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3		N	-0-				-0-
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-				-0-
*11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-				-0-
SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005													
06	508	985	-0-	477 B	1468	96 1	889 3	N	-0-				191
07	2484 N	1016	-0-	-1468 B	-0-	99 1	917 3	N	-0-				191
08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	99 1	915 3	N	-0-				191
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	695	-0-	-265 B	-0-	96 1	599 3	N	-0-				191
10	992 N	503	-0-	-489 B	-0-	99 1	404 3	N	-0-				191
11	960 N	523	-0-	-437 B	-0-	96 1	427 3	N	-0-				191
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949													
06	667 N	355	-0-	-312 B	-0-	288 1	67 3	Y	-0-				32
07	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	298 1	212 3	Y	-0-				32
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	298 1	145 3	Y	-0-				32
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	288 1	69 3	Y	-0-				32
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	170 1	146 3	Y	-0-	4 5			28
*11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	120 1	132 3	Y	-0-				28

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)				62417 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION				027200													
SEALY-SMITH FOUNDATION A				WELL #: 4		RRCID -> 173333		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5598 - 5648					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	29	4	Y	24	20	0			8
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	19	4	Y	23	27	0			4
08	57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	7	4	Y	21	20	0			5
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9	10	4	Y	23	21	0			7
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	1	1	Y	24	24	0			7
*11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9	5	4	Y	22	22	0			7
							25	9	1	1							
							5	4	26	9							
							1	1	32	3							
							7	4	24	9							

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)				62417 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION				027200													
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"				WELL #: 39		RRCID -> 169847		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5046 - 5056					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)				62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544													
SEALY-SMITH 35				WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8062 - 8145					
06	630 #	331	-0-	-299	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	298	-0-	-136	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	161	-0-	-259	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1050 #	720	-0-	-330	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA)				62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175													
ROMONE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295		PERF. N/A					
06	2310 #	2158	-0-	-152	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	2387 #	2200	-0-	-187	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	2387 #	2201	-0-	-186	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2250 #	2178	-0-	-72	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*11	2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL)				62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624													
DAUGHERTY-LECK -M-				WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOORE-HOOPER (ELLEN.)			62718 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
NBL PERMIAN LLC			601345									
GATAGA GAS UNIT			WELL #:	2A	RRCID ->	100113	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL	DEPTH	21400	PERF.20870 - 21170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WALSH & WATTS, INC.			895060									
MENTONE GAS UNIT			WELL #:	1X	RRCID ->	099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.20729 - 21243
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)			62718 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP			457807									
WHEAT, LOUISE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL	DEPTH	19122	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
NBL PERMIAN LLC			601345									
GATAGA GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL	DEPTH	18784	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GATAGA GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL	DEPTH	19050	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OXY USA INC.			630591									
RUSSELL, F. D. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL	DEPTH	18875	PERF.18717 - 18856
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	298 S	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	-0-
11	30 S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS)													62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													020528									
SIEVERS A UNIT													WELL #: 1R		RRCID -> 228781		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-			3612 2			N	-0-						15			
07		2790 X	1995	-0-	-795	-0-			1995 2			N	-0-						15			
08		2139 X	1966	-0-	-173	-0-			1966 2			N	-0-						15			
09		3600 X	1962	-0-	-1638	-0-			1962 2			N	-0-						15			
10		3720 X	1926	-0-	-1794	-0-			1926 2			N	-0-						15			
11		3600 X	1830	-0-	-1770	-0-			1830 2			N	-0-						15			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													251726									
JOHNSON "42"													WELL #: 1		RRCID -> 216054		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
ARNO GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 230785		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
FORD CHAPMAN UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 245789		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100			
06	3000	N	6543	-0-	3543	3543			5523 4	1020 9	N	927	710 1						263			
07	3100	N	291	-0-	-2809	734			251 4	40 9	N	36	253 1						46			
08	2284	N	1550	-0-	-734	-0-			1340 4	210 9	N	191	175 1						62			
09	1830	X	1475	-0-	-355	-0-			1287 4	188 9	N	171	186 1						47			
10	1891	X	1717	-0-	-174	-0-			1522 4	195 9	N	177	177 1						47			
11	1830	X	1259	-0-	-571	-0-			1024 4	235 9	N	214	191 1						70			
JOHNSON "44"													WELL #: 1		RRCID -> 272099		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION													252002									
8210 JV-P VERMEJO													WELL #: 1		RRCID -> 113792		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558			
06	540	N	352	-0-	-188	-0-			352 2			N	-0-						190			
07	434	N	109	-0-	-325	-0-			109 2			N	-0-						190			
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-			419 2			N	-0-						190			
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-			450 2			N	-0-						190			
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-			488 2			N	-0-						190			
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-			538 2			N	-0-						190			

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	50670 X	171	-0-	-50499	-0-	140	1	31	2	N	-0-			-0-
07	48918 X	4602	-0-	-44316	-0-	653	1	3949	2	N	-0-			-0-
08	23467 X	19797	-0-	-3670	-0-	19797	2			N	-0-			-0-
09	22710 X	2991	-0-	-19719	-0-	700	1	2291	2	N	-0-			-0-
10	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	980	1	7822	2	N	-0-			-0-
11	19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-					N	-0-			-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426														
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
09	810 N	539	-0-	-271	-0-	35	1	488	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
NBL PERMIAN LLC 601345														
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OXY USA INC. 630591														
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657														
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	4	N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	130	3	15	4	N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	124	3	18	4	N	-0-			-0-
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	151	3	3	4	N	-0-			-0-
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-2	2	8	-0-
08	341 N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	839 2	3903 4	N	576	552 0				778
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	634 9	3662 4	N	434	1057 0				155
08	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	216 2	2889 4	N	513					668
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	477 9	3271 4	N	588	558 0				698
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	23 2	730 9	N	664	549 0	352 1			461
*11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	564 9	611 9	N	555	185 0	370 1			461
						53 2								
						647 9								
						2993 4								
						3036 4								
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500														
06	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10843 2		Y	-0-					-0-
07	10695 X	5022	-0-	-5673	-0-	5022 2		Y	-0-					-0-
08	11005 X	5089	-0-	-5916	-0-	5089 2		Y	-0-					-0-
09	10650 X	2118	-0-	-8532	-0-	2118 2		Y	-0-					-0-
10	11005 X	765	-0-	-10240	-0-	765 2		Y	-0-					-0-
11	10650 X	4060	-0-	-6590	-0-	4060 2		Y	-0-					-0-
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803 TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950														
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-					-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-					-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-					-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-					-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-					-0-
*11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-					-0-
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221 RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845														
06	12090 X	8400	-0-	-3690	-0-	8400 2		N	-0-					-0-
07	11966 X	2093	-0-	-9873	-0-	2093 2		N	-0-					-0-
08	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340 2		N	-0-					-0-
09	12870 X	7452	-0-	-5418	-0-	7452 2		N	-0-					-0-
*10	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	13351 2		N	-0-					-0-
11	13890 X	13330	-0-	-560	-0-	13330 2		N	-0-					-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746														
06	11700 X	10290	-0-	-1410	-0-	1108 1	9182 2	N	-0-					-0-
07	12090 X	9780	-0-	-2310	-0-	1213 1	8567 2	N	-0-					-0-
08	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	1953 1	10115 2	N	-0-					-0-
09	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	2152 1	9161 2	N	-0-					-0-
10	10633 X	9586	-0-	-1047	-0-	1532 1	8054 2	N	-0-					-0-
*11	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	1819 1	10998 2	N	-0-					-0-
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331														
06	3060 X	2545	-0-	-515	-0-	293 1	2252 2	N	-0-					-0-
07	3162 X	2297	-0-	-865	-0-	304 1	1993 2	N	-0-					-0-
08	2914 X	2247	-0-	-667	-0-	291 1	1956 2	N	-0-					-0-
09	2550 X	1960	-0-	-590	-0-	298 1	1662 2	N	-0-					-0-
10	2635 X	2166	-0-	-469	-0-	296 1	1870 2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2198	-0-	-352	-0-	292 1	1906 2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LOVING					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
VARDEN, DOLLY WELL #: 1												RRCID -> 229845	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 21600	PERF.14658 - 16686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1920 N	1797	-0-	-123	-0-	170	1	1627	2	N	-0-					-0-	
07	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	193	1	1557	2	N	-0-					-0-	
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	357	1	2002	2	N	-0-					-0-	
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	343	1	1568	2	N	-0-					-0-	
*10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	258	1	1508	2	N	-0-					-0-	
11	1950 N	1882	-0-	-68	-0-	248	1	1634	2	N	-0-					-0-	

BROOK-STATE												WELL #: 1	RRCID -> 261494	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 16885	PERF.14396 - 16633	
06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	768	1	5919	2	N	-0-					-0-	
07	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	975	1	6609	2	N	-0-					-0-	
08	7099 X	6500	-0-	-599	-0-	1115	1	5385	2	N	-0-					-0-	
09	6870 X	5162	-0-	-1708	-0-	1049	1	4113	2	N	-0-					-0-	
10	7595 X	5476	-0-	-2119	-0-	928	1	4548	2	N	-0-					-0-	
11	7350 X	5501	-0-	-1849	-0-	855	1	4646	2	N	-0-					-0-	

WOLF ENERGY, INC.												935534					
ARNO GAS UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 101567	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 21700	PERF.16570 - 16872	
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	577	2	173	9	N	157	169	1			33	
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	N	27					60	
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	408	2	35	9	N	32					92	
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	543	2	22	9	N	20					112	
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	577	2	31	9	N	28					140	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140	

MUSTANG (WOLFCAMP)												64075 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK		
DE3 OPERATING LLC												518310					
HOUSTON, W.C.												WELL #: 1	RRCID -> 135177	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 10174	PERF. N/A	
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					187	
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					187	
08	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					187	
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					187	
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					187	
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					187	

PARKS, S. (BEND, LOWER)												64242 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												251726					
"SV" WINDHAM												WELL #: 3 L	RRCID -> 156160	COMPL. DATE 09/05/1995	TOTAL DEPTH 11092	PERF.10994 - 11006	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24	

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) CHEVRON U. S. A. INC. KEITH GAS UNIT				65517 500 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
WELL #:				1		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	660 N	524	-0-	-136	-0-	524	2			N	-0-			-0-	
07	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-			-0-	
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-			-0-	
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-			-0-	
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-	
11	450 N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-			-0-	
MOORE, C. S.				WELL #:		1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070		PERF. N/A	
06	2940 X	1091	-0-	-1849	-0-	91	1	1000	2	N	-0-			-0-	
07	3038 X	2522	-0-	-516	-0-	140	1	2382	2	N	-0-			-0-	
*08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-	
09	2940 X	2906	-0-	-34	-0-	16	1	2890	2	N	-0-			-0-	
10	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	231	1	4754	2	N	-0-			-0-	
*11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	237	1	2625	2	N	-0-			-0-	
REEVES "BG" FEE				WELL #:		1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13374 - 14006	
06	4410 X	1919	-0-	-2491	-0-	160	1	1759	2	N	-0-			-0-	
07	4557 X	3030	-0-	-1527	-0-	169	1	2861	2	N	-0-			-0-	
08	4557 X	273	-0-	-4284	-0-	17	1	256	2	N	-0-			-0-	
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-	
10	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	269	1	5521	2	N	-0-			-0-	
*11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	252	1	2794	2	N	-0-			-0-	
REEVES "BG" FEE UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13300 - 13932	
06	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	116	1	1278	2	N	-0-			-0-	
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	199	1	3370	2	N	-0-			-0-	
08	682 X	325	-0-	-357	-0-	20	1	305	2	N	-0-			-0-	
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	21	1	3673	2	N	-0-			-0-	
10	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	290	1	5953	2	N	-0-			-0-	
*11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	301	1	3334	2	N	-0-			-0-	
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC KIMBER GAS UNIT				714221 WELL #:		1		RRCID -> 064331		COMPL. DATE 07/03/1975		TOTAL DEPTH 14640		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - P/A 08/22/17															
POULTER GAS UNIT				WELL #:		1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560		PERF.13990 - 14349	
06	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-	
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-			-0-	
HILL				WELL #:		1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13732 - 14397	
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-	
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-	
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-	
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-	
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-	
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-			-0-	

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221												
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328												
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3545	-0-	445	-0-	3545	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	2770	-0-	-330	-0-	2770	2		N	-0-		-0-
09	1528 N	1413	-0-	-115	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
10	2914 X	485	-0-	-2429	-0-	485	2		N	-0-		-0-
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT		-0-
NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
VENTEX OPERATING CORP. 884527												
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546												
06	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	1284	3	11 9	N	10		112
07	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1241	3	22 9	N	20		132
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	3	20 9	N	18		150
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	3	15 9	N	14		164
*10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	3	14 9	N	13		177
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT		177
NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606												
06	150 #	45	-0-	-105	-0-	45	3		N	-0-		-0-
07	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-		-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	3		N	-0-		-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
*11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415												
06	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	2902	3	127 9	N	115	168 1	245
07	3743 R	3743	-0-	-0-	-0-	3608	3	135 9	N	123	172 1	196
08	3575 R	3575	-0-	-0-	-0-	3437	3	138 9	N	125	180 1	141
09	3485 R	3485	-0-	-0-	-0-	3173	3	312 9	N	284	177 1	248
10	3300 R	3300	-0-	-0-	-0-	3100	3	200 9	N	182	164 1	266
11	2940 #	2860	-0-	-80	-0-	2670	3	190 9	N	173	170 1	269
OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140												
06	16350 X	15822	-0-	-528	-0-	15822	3		N	-0-		-0-
07	16895 X	16272	-0-	-623	-0-	16272	3		N	-0-		-0-
08	16895 X	15970	-0-	-925	-0-	15970	3		N	-0-		-0-
09	16110 X	15572	-0-	-538	-0-	15572	3		N	-0-		-0-
10	16647 X	14683	-0-	-1964	-0-	14683	3		N	-0-		-0-
11	15810 X	14750	-0-	-1060	-0-	14750	3		N	-0-		-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)														CNTY: PECOS											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																									
EICHENHOFER, C. C.																									
		//CONT.//		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY																	
		//CONT.//		147862																					
		WELL #:		2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12777 - 13410													
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM										
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
06	15960 X	15568	-0-	-392	-0-	15568	3				N	-0-			-0-										
07	16492 X	15714	-0-	-778	-0-	15714	3				N	-0-			-0-										
08	16492 X	16271	-0-	-221	-0-	16271	3				N	-0-			-0-										
09	15840 X	15256	-0-	-584	-0-	15256	3				N	-0-			-0-										
10	16182 X	16123	-0-	-59	-0-	16123	3				N	-0-			-0-										
11	15750 X	14997	-0-	-753	-0-	14997	3				N	-0-			-0-										
CHEVRON U. S. A. INC.														148113											
PECOS FEE														WELL #:		1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768		PERF. N/A	
06	3150 X	3050	-0-	-100	-0-	3050	2				N	-0-			-0-										
07	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	3164	2				N	-0-			-0-										
08	3193 X	2566	-0-	-627	-0-	2566	2				N	-0-			-0-										
09	3060 X	2570	-0-	-490	-0-	2570	2				N	-0-			-0-										
10	3162 X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2				N	-0-			-0-										
11	3060 X	2535	-0-	-525	-0-	2535	2				N	-0-			-0-										
CHISOS OPERATING, INC.														149441											
MCINTYRE														WELL #:		1		RRCID -> 187036		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16490		PERF.12960 - 13044	
06	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3				N	-0-			-0-										
07	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3				N	-0-			-0-										
08	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	3				N	-0-			-0-										
09	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7484	3		1 9		N	-0-	1 8		-0-										
10	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3				N	-0-			-0-										
*11	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3				N	-0-			-0-										
OATES STATE - 181 UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 223523		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 14435		PERF.14330 - 14405	
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3				N	-0-			-0-										
07	2356 N	2282	-0-	-74	-0-	2282	3				N	-0-			-0-										
08	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3				N	-0-			-0-										
09	2310 N	2192	-0-	-118	-0-	2192	3				N	-0-			-0-										
10	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	2230	3				N	-0-			-0-										
11	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149	3				N	-0-			-0-										
FREEDOM ENERGY, INC.														285084											
-158- EICHENHOFER STATE														WELL #:		1A		RRCID -> 049867		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 15000		PERF. N/A	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-			-0-										
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-			-0-										
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3				N	-0-			-0-										
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-			-0-										
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3				N	-0-			-0-										
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-										
XTO ENERGY INC.														945936											
SMITH, HORACE														WELL #:		1		RRCID -> 038485		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 13725		PERF.13480 - 13605	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-			-0-										
07	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2				N	-0-			-0-										
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			-0-										
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-			-0-										
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-										
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-			-0-										

OATES, NE. (DEVONIAN)				66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936									
VALLAT, B. W.				WELL #:		1		RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780		PERF.13455 - 13582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	39600 X	37736	-0-	-1864	-0-		37736	2			N	-0-			-0-
07	40517 X	37346	-0-	-3171	-0-		37346	2			N	-0-			-0-
08	39959 X	33211	-0-	-6748	-0-		33211	2			N	-0-			-0-
09	38670 X	26747	-0-	-11923	-0-		26747	2			N	-0-			-0-
10	39556 X	17754	-0-	-21802	-0-		17754	2			N	-0-			-0-
11	37740 X	14468	-0-	-23272	-0-		14468	2			N	-0-			-0-
EICHENHOFER, C. C., -B-				WELL #:		1		RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690		PERF. N/A	
06	27600 X	27131	-0-	-469	-0-		27131	2			N	-0-			-0-
07	28520 X	28013	-0-	-507	-0-		28013	2			N	-0-			-0-
08	28334 X	27656	-0-	-678	-0-		27656	2			N	-0-			-0-
09	27330 X	26853	-0-	-477	-0-		26853	2			N	-0-			-0-
10	28210 X	28056	-0-	-154	-0-		28056	2			N	-0-			-0-
11	27120 X	26879	-0-	-241	-0-		26879	2			N	-0-			-0-
SHELL				WELL #:		1		RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940		PERF. N/A	
06	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-		4768	2			N	-0-			-0-
07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-		4803	2			N	-0-			-0-
08	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-		6427	2			N	-0-			-0-
09	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-		8137	2			N	-0-			-0-
10	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-		5847	2			N	-0-			-0-
*11	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-		7307	2			N	-0-			-0-
OATES, SW. (DEVONIAN)				66593 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
P. T. HUDGINS 34				WELL #:		2H		RRCID -> 200657		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 14770		PERF.13580 - 14770	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HUDGINS 37				WELL #:		1H		RRCID -> 224245		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13776 - 14998	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOWNSEND SWD				WELL #:		1		RRCID -> 230692		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13685		PERF. 4645 - 5400	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTOKA)				66593 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
HUDGINS, P. T. 36				WELL #:	1SW	RRCID -> 189436	COMPL. DATE 03/12/2002	TOTAL DEPTH 14220	PERF. 4030	- 4900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD)				66953 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
HUDGINS 11				WELL #:	1	RRCID -> 220981	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 14362	PERF.13316	- 13336					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG)				67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
VANCO OIL & GAS CORP.				881484											
YATES, SUN				WELL #:	1	RRCID -> 057131	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 1185	PERF. N/A						
06	574 N	574	-0-		-0- B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-		-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-		-0- B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	574 N	574	-0-		-0- B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-		-0- B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
*11	592 N	592	-0-		-0- B	-0-	592	2			N	-0-			-0-

YATES, SUN				WELL #:	2	RRCID -> 057791	COMPL. DATE 01/09/1974	TOTAL DEPTH 1243	PERF. N/A						
06	235 N	235	-0-		-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-		-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-		-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	236	-0-		-4 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-		-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*11	241 N	241	-0-		-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-

YATES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 057828	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 1270	PERF. N/A						
06	254 N	254	-0-		-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-		-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-		-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	257 N	257	-0-		-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-		-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-		-14 B	-0-	256	2			N	-0-			-0-

YATES "B"				WELL #:	2	RRCID -> 058876	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 1308	PERF. N/A						
06	94 N	94	-0-		-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-		-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-		-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	96 N	96	-0-		-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-		-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-		-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG)			//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
VANCO OIL & GAS CORP.			//CONT.//		881484										
YATES "E"			WELL #:		1	RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-		245	2			N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-		249	2			N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-		257	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-		248	2			N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-		257	2			N	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-		248	2			N	-0-			-0-
OWEGO (CLEAR FORK)					67871 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961										
VALLEY "A"					WELL #:	1	RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OWEGO (GLORIETA)					67871 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961										
MEEKS, J. H.					WELL #:	1	RRCID -> 048708		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 2427 - 2459		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ARCO -R-					WELL #:	2A	RRCID -> 059629		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 2590		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ARCO -R- SWD					WELL #:	1	RRCID -> 060045		COMPL. DATE 00/00/1976		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 1310 - 1340		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OWEGO (TANSILL)					67871 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961										
IOWA REALTY TRUST 125 "A"					WELL #:	3SC	RRCID -> 057818		COMPL. DATE 11/12/1973		TOTAL DEPTH 3480		PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			96

OWEGO (TUBB)			67871 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
DIAMOND M OIL CO., INC.			216899																
ARCO -Y-			WELL #:			1	RRCID -> 065439			COMPL. DATE 01/17/1976			TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARCO FEE "101"			WELL #:			1	RRCID -> 068170			COMPL. DATE 09/17/1976			TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961																
VALLEY -O-			WELL #:			2	RRCID -> 020555			COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALLEY -J-			WELL #:			1	RRCID -> 020557			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALLEY -E-			WELL #:			1	RRCID -> 020558			COMPL. DATE 05/05/1959			TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALLEY -L-			WELL #:			3	RRCID -> 048792			COMPL. DATE 07/14/1970			TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2985 - 3008				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID -> 159047		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 2094 - 2974				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC				036555											
GS STATE		WELL #:		1	RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775		PERF.14252 - 14320				
06	6120 X	14	-0-	-6106	-0-	14	3				N	-0-			-0-
07	5518 X	62	-0-	-5456	-0-	62	3				N	-0-			-0-
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-						N	-0-			-0-
09	1380 X	18	-0-	-1362	-0-	18	2				N	-0-			-0-
10	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2				N	-0-			-0-
*11	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2				N	-0-			-0-
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775		PERF.14027 - 16850				
06	7350 X	9	-0-	-7341	-0-	9	3				N	-0-			-0-
07	3844 X	25	-0-	-3819	-0-	25	3				N	-0-			-0-
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						N	-0-			-0-
09	3720 X	6	-0-	-3714	-0-	6	2				N	-0-			-0-
10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2				N	-0-			-0-
*11	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	15801	2				N	-0-			-0-
BILES		WELL #:		1	RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431		PERF. 4404 - 4736				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PAPOOSE (ATOKA)				69059 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC				224857											
HALEY "32"		WELL #:		1	RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010		PERF.15494 - 15514				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA)													CNTY: WINKLER		
FORGE ENERGY, LLC															
ROARK															
//CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
276868															
WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	3			N	-0-			181	
07	15996 X	1723	-0-	-14273	-0-	1723	2			N	-0-			181	
08	15996 X	8009	-0-	-7987	-0-	8009	2			N	-0-			181	
09	15480 X	5434	-0-	-10046	-0-	5434	2			N	-0-			181	
10	15686 X	5357	-0-	-10329	-0-	5357	2			N	-0-			181	
11	15180 X	3675	-0-	-11505	-0-	3675	2			N	-0-			181	
ROARK "34"															
WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266															
06	75125 X	17005	-0-	-58120	-0-	17005	3			N	-0-			70	
07	16616 X	1791	-0-	-14825	-0-	1791	2			N	-0-			70	
08	16616 X	2762	-0-	-13854	-0-	2755	2	7	9	N	6	6	8	70	
09	17010 X	1441	-0-	-15569	-0-	1441	2			N	-0-			70	
10	17577 X	2253	-0-	-15324	-0-	2253	2			N	-0-			70	
11	17010 X	1875	-0-	-15135	-0-	1875	2			N	-0-			70	
HALEY BRINE COMPANY															
HALEY 32															
WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500															
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SHELL WESTERN E&P															
WILSON 40															
WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WILSON 40															
WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PARKS (CONSOLIDATED)													CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.															
SCHARBAUER, C., JR.															
WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286															
*05	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	1345	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
*06	1560 N	1421	-0-	-139	-0-	1414	3	7	9	Y	6	6	0	-0-	
*07	1364 N	37	-0-	-1327	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	
*08	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1041	3	23	9	Y	21	21	0	-0-	
*09	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1201	3	53	9	Y	48	47	0	1	
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	Y	52	52	0	1	
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	954	3	79	9	Y	72	71	0	2	

PARKS (CONSOLIDATED)														
JM COX RESOURCES, L.P.														
STEWART "32"														
WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 N	368	-0-	-202	-0-	353	3	15	9	N	14			366
07	341 N	141	-0-	-200	-0-	98	3	43	9	N	39	170	1	235
08	651 N	60	-0-	-591	-0-	57	3	3	9	N	3			238
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	557	3	63	9	N	57			295
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	805	3	58	9	N	53			348
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	784	3	50	9	N	45			393
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC														
AVERY 22														
WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770														
06	114870 X	107760	-0-	-7110	-0-	101536	3	6224	9	N	5658	5868	1	400
07	118699 X	108602	-0-	-10097	-0-	102590	3	6012	9	N	5465	5506	1	357
08	118699 X	100691	-0-	-18008	-0-	95050	3	5641	9	N	5128	4861	1	623
09	113370 X	84966	-0-	-28404	-0-	79847	3	5119	9	N	4654	4766	1	508
10	111352 X	102925	-0-	-8427	-0-	96818	3	6107	9	N	5552	5841	1	217
11	107760 X	96204	-0-	-11556	-0-	90421	3	5783	9	N	5257	5023	1	448
PARKS (DEVONIAN)														
BREITBURN OPERATING L.P.														
COLLINGS, H.S.														
WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	9	1	40
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BRAUN, J. C. "20"														
WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016														
06	DLQ G-10	4807	-0-	4807	9557	4706	3	101	9	Y	92	165	1	198
07	14793 X	5236	-0-	-9557	-0-	5129	3	107	9	Y	97	175	1	120
08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5018	3	109	9	Y	99			219
09	4800 X	3838	-0-	-962	-0-	3748	3	90	9	Y	82	156	1	145
10	4960 X	4955	-0-	-5	-0-	4838	3	117	9	Y	106	158	1	93
11	4800 X	4543	-0-	-257	-0-	4454	3	89	9	Y	81			174
"SV" REBEL FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLATFORM OPERATING, LLC														
CAPPS FARMS														
WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820														
06	5010 X	4648	-0-	-362	-0-	4428	3	220	9	N	200	178	1	147
07	4867 X	3823	-0-	-1044	-0-	3679	3	144	9	N	131	178	1	100
08	5053 X	3874	-0-	-1179	-0-	3727	3	147	9	N	134	184	1	50
09	4890 X	3843	-0-	-1047	-0-	3687	3	156	9	N	142			192
10	5053 X	4458	-0-	-595	-0-	4292	3	166	9	N	151	189	1	154
11	4650 X	3841	-0-	-809	-0-	3689	3	152	9	N	138	180	1	112

PARKS (DEVONIAN)				//CONT.//	69233 166	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.					945936												
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2		2 3			Y	-0-			-0-			

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	N/A			
06	2790 N	1971	-0-	-819	-0-	1908	3	63	9	Y	57	45	0	97			
07	3100 N	4450	-0-	1350	-0-	2537	3	1913	9	Y	1739	1743	0	93			
08	3100 N	2359	-0-	-741	-0-	2270	3	89	9	Y	81			174			
09	2393 N	1784	-0-	-609	-0-	1742	3	42	9	Y	38	127	0	85			
10	3069 X	2104	-0-	-965	-0-	2071	3	33	9	Y	30			115			
11	DLQ G-10	2337	-0-	2337	-0-	2179	3	158	9	Y	144	126	0	133			

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.	11748 - 11868			
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-			-0-			
07	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	1492	3			Y	-0-			-0-			
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-			-0-			
09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			Y	-0-			-0-			
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-			-0-			
11	DLQ G-10	1922	-0-	1922	-0-	1922	3			Y	-0-			-0-			

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2401	RRCID ->	154094	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL	DEPTH	13838	PERF.	11650 - 13838			
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-			-0-			
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-			-0-			
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1694	3	4	9	Y	4	3	0	1			
09	1590 N	1401	-0-	-189	-0-	1401	3			Y	-0-	1	0	-0-			
10	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			Y	-0-			-0-			
11	DLQ G-10	1423	-0-	1423	-0-	1423	3			Y	-0-			-0-			

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1929	RRCID ->	156427	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL	DEPTH	12480	PERF.	12106 - 16300			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

COLLINS, H. S. UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	156440	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL	DEPTH	15765	PERF.	12024 - 15765			
06	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9084	3	132	9	Y	120	96	0	161			
07	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8521	3	152	9	Y	138	225	0	74			
08	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7828	3	99	9	Y	90			164			
09	8820 X	5873	-0-	-2947	-0-	5796	3	77	9	Y	70	95	0	139			
10	9114 X	8228	-0-	-886	-0-	8159	3	69	9	Y	63	81	0	121			
11	DLQ G-10	7257	-0-	7257	-0-	7194	3	63	9	Y	57	131	0	47			

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2324H	RRCID ->	157160	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL	DEPTH	15787	PERF.	11990 - 15787			
06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5489	3	341	9	Y	310	321	0	74			
07	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			Y	-0-			74			
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4242	3	139	9	Y	126	166	0	34			
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3511	3	174	9	Y	158	148	0	44			
10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4912	3	83	9	Y	75	100	0	19			
11	DLO G-10	4350	-0-	4350	-0-	4084	3	266	9	Y	242	219	0				

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1420H	RRCID -> 163536	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 15824	PERF.12200	- 15824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1829H	RRCID -> 164360	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 16090	PERF.12152	- 16090	
06	4140 X	3545	-0-	-595	-0-	3502	3	43	9	9
07	4898 X	3622	-0-	-1276	-0-	3622	3			9
08	4898 X	3465	-0-	-1433	-0-	3419	3	46	9	10
09	4740 X	2388	-0-	-2352	-0-	2337	3	51	9	13
10	3658 X	2978	-0-	-680	-0-	2957	3	21	9	5
11	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	2827	3	63	9	10
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		904H	RRCID -> 165082	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 15724	PERF.11903	- 15574	
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5638	3	54	9	19
07	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	8991	3	89	9	25
08	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10120	3	86	9	30
09	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8486	3	89	9	19
10	7006 X	5742	-0-	-1264	-0-	5666	3	76	9	33
11	DLQ G-10	8867	-0-	8867	8867	8773	3	94	9	29
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1421H	RRCID -> 167211	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 15945	PERF.11810	- 15945	
06	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8313	3	79	9	28
07	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10092	3	78	9	22
08	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	11235	3	91	9	32
09	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	9432	3	89	9	19
10	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10011	3	122	9	53
11	DLQ G-10	9735	-0-	9735	9735	9638	3	97	9	30
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1830H	RRCID -> 168124	COMPL. DATE 11/17/1997	TOTAL DEPTH 15783	PERF.12143	- 15755	
06	1140 X	739	-0-	-401	-0-	663	3	76	9	27
07	1178 X	1008	-0-	-170	-0-	930	3	78	9	22
08	1178 X	1150	-0-	-28	-0-	1076	3	74	9	26
09	1140 X	982	-0-	-158	-0-	909	3	73	9	16
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	990	3	99	9	43
11	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	972	3	78	9	24
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1831H	RRCID -> 168706	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 15670	PERF.11627	- 15451	
06	2880 X	1832	-0-	-1048	-0-	1832	3			-0-
07	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	2716	3			-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			-0-
09	2850 X	1965	-0-	-885	-0-	1965	3			-0-
10	2728 N	174	-0-	-2554	-0-	174	3			-0-
11	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT			//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MIDLAND							
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*04	5250	X	2970	-0-	-2280	-0-			2936 3	34 9	Y	31		43 0					84
*05	5425	X	4691	-0-	-734	-0-			4623 3	68 9	Y	62		70 0					76
06	5250	X	3737	-0-	-1513	-0-			3676 3	61 9	Y	55		48 0					83
07	4681	X	4509	-0-	-172	-0-			4417 3	92 9	Y	84		44 0					123
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-			5577 3	127 9	Y	115		116 0					122
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-			4800 3	87 9	Y	79		57 0					144
10	4681	X	3282	-0-	-1399	-0-			3187 3	95 9	Y	86		193 0					37
11	DLQ	G-10	3775	-0-	3775	3775			3687 3	88 9	Y	80		63 0					54

PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #:	1422H	RRCID ->	169094	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	15935	PERF.11815 -	15639					
06	11970	X	5345	-0-	-6625	-0-			5311 3	34 9	Y	31		32 0					12
07	12369	X	9647	-0-	-2722	-0-			9591 3	56 9	Y	51		47 0					16
08	12369	X	10544	-0-	-1825	-0-			10449 3	95 9	Y	86		69 0					33
09	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-			12430 3	94 9	Y	85		98 0					20
10	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-			11035 3	106 9	Y	96		70 0					46
11	DLQ	G-10	7478	-0-	7478	7478			7409 3	69 9	Y	63		87 0					22

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	169333	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	12011	PERF.11938 -	12010					
06	1890	N	698	-0-	-1192	-0-			698 3		Y	-0-							-0-
07	2604	X	1590	-0-	-1014	-0-			1590 3		Y	-0-							-0-
08	1891	N	1787	-0-	-104	-0-			1787 3		Y	-0-							-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-			1312 3	3 9	Y	3		2 0					1
10	1581	N	1433	-0-	-148	-0-			1429 3	4 9	Y	4		3 0					2
11	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	1406			1403 3	3 9	Y	3		4 0					1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	169336	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.11902 -	16046					
*04	2640	X	1597	-0-	-1043	-0-			1563 3	34 9	Y	31		20 0					55
*05	2728	X	2466	-0-	-262	-0-			2440 3	26 9	Y	24		46 0					33
06	2640	X	1963	-0-	-677	-0-			1940 3	23 9	Y	21		21 0					33
07	2604	X	2220	-0-	-384	-0-			2194 3	26 9	Y	24		17 0					40
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-			2657 3	32 9	Y	29		38 0					31
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-			3152 3	22 9	Y	20		14 0					37
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-			4545 3	64 9	Y	58		70 0					25
11	DLQ	G-10	4087	-0-	4087	4087			3978 3	109 9	Y	99		57 0					67

COLLINS, H. S. UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	169648	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	11668	PERF.11716 -	11824					
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-			7541 3	119 9	Y	108		77 0					142
07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-			8114 3	119 9	Y	108		192 0					58
08	5115	X	4581	-0-	-534	-0-			4567 3	14 9	Y	13							71
09	4950	X	3742	-0-	-1208	-0-			3712 3	30 9	Y	27		41 0					57
10	5115	X	2085	-0-	-3030	-0-			2013 3	72 9	Y	65		33 0					89
11	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	1521			1431 3	90 9	Y	82		104 0					67

ANDREWS, J. A.					WELL #:	1H	RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.11914 -	12014					
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-			2174 3		Y	-0-							2
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-			2244 3		Y	-0-							2
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-			2234 3		Y	-0-							2
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-			2018 3		Y	-0-							2
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-			2159 3		Y	-0-							-0-
11	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	2119			2119 3		Y	-0-							-0-

PARKS (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.															
PARKS FIELD UNIT NO. 2															
WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2															
WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146															
06	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2892	3	77	9	Y	70	70	0		17
07	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-				17
08	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3009	3	63	9	Y	57	60	0		14
09	3000 N	3231	-0-	231	231	3142	3	89	9	Y	81	73	0		22
10	3100 N	4550	-0-	1450	1681	4505	3	45	9	Y	41	53	0		10
11	DLQ G-10	4174	-0-	4174	5855	4041	3	133	9	Y	121	110	0		21
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801															
06	9900 X	9533	-0-	-367	-0-	9428	3	105	9	Y	95	81	0		37
07	10230 X	9750	-0-	-480	-0-	9644	3	106	9	Y	96	103	0		30
08	9951 X	9494	-0-	-457	-0-	9386	3	108	9	Y	98	90	0		38
09	9630 X	8795	-0-	-835	-0-	8683	3	112	9	Y	102	116	0		24
10	9951 X	9156	-0-	-795	-0-	9000	3	156	9	Y	142	98	0		68
11	DLQ G-10	8545	-0-	8545	8545	8424	3	121	9	Y	110	140	0		38
PARKS FIELD UNIT NO. 2															
WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751															
06	2370 X	1930	-0-	-440	-0-	1905	3	25	9	Y	23	21	0		9
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2540	3	24	9	Y	22	24	0		7
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3367	3	34	9	Y	31	26	0		12
09	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2447	3	55	9	Y	50	50	0		12
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2665	3	76	9	Y	69	48	0		33
11	DLQ G-10	2695	-0-	2695	2695	2643	3	52	9	Y	47	64	0		16
PARKS FIELD UNIT NO. 2															
WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600															
06	6720 X	4853	-0-	-1867	-0-	4744	3	109	9	Y	99	118	0		24
07	6944 X	5033	-0-	-1911	-0-	5033	3			Y	-0-				24
08	6944 X	4863	-0-	-2081	-0-	4764	3	99	9	Y	90	92	0		22
09	6600 X	3658	-0-	-2942	-0-	3549	3	109	9	Y	99	94	0		27
10	5084 X	3283	-0-	-1801	-0-	3220	3	63	9	Y	57	70	0		14
11	DLQ G-10	2723	-0-	2723	2723	2502	3	221	9	Y	201	180	0		35
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638															
06	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1234	3	120	9	Y	109	113	0		178
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1319	3	76	9	Y	69	94	0		153
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2287	3	166	9	Y	151	144	0		160
09	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2484	3	140	9	Y	127	74	0		213
10	3100 N	4586	-0-	1486	1486	4318	3	268	9	Y	244	351	0		106
11	DLQ G-10	3870	-0-	3870	5356	3729	3	141	9	Y	128	147	0		87
GATLIN, MARY															
WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648															
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4949	3	64	9	Y	58	54	0		14
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			Y	-0-				14
08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4729	3	39	9	Y	35	40	0		9
09	4560 X	4156	-0-	-404	-0-	4120	3	36	9	Y	33	33	0		9
10	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4837	3	70	9	Y	64	57	0		16
11	DLQ G-10	4656	-0-	4656	4656	4598	3	58	9	Y	53	60	0		9

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1310H	RRCID ->	191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.12448 - 15961
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2703H	RRCID ->	191115	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12222 - 15190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PARKS, ROY 'C'		WELL #:		3	RRCID ->	191117	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10920 - 12962
06	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6636	3	48 9	Y	44	36 0	17
07	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6653	3	40 9	Y	36	42 0	11
08	7192 X	6579	-0-	-613	-0-	6544	3	35 9	Y	32	31 0	12
09	6960 X	6294	-0-	-666	-0-	6255	3	39 9	Y	35	39 0	8
10	6913 X	6396	-0-	-517	-0-	6345	3	51 9	Y	46	32 0	22
11	DLQ G-10	6120	-0-	6120	6120	6059	3	61 9	Y	55	58 0	19
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2507H	RRCID ->	191723	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11914 - 15480
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PARKS, ROY 15		WELL #:		1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11794 - 13411
06	2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2905	3	40 9	Y	36	34 0	9
07	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3193	3		Y	-0-		9
08	3286 X	3001	-0-	-285	-0-	2966	3	35 9	Y	32	33 0	8
09	3180 X	2809	-0-	-371	-0-	2776	3	33 9	Y	30	30 0	8
10	3193 X	3146	-0-	-47	-0-	3107	3	39 9	Y	35	34 0	9
11	DLQ G-10	2997	-0-	2997	2997	2960	3	37 9	Y	34	37 0	6
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12041 - 14494
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3799	3	127 9	Y	115	117 0	45
07	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4964	3	119 9	Y	108	119 0	34
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4403	3	95 9	Y	86	87 0	33
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3692	3	98 9	Y	89	101 0	21
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4022	3	135 9	Y	123	85 0	59
11	DLQ G-10	4055	-0-	4055	4055	3949	3	106 9	Y	96	122 0	33
BENGE, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11797 - 15207
06	9270 X	8895	-0-	-375	-0-	8793	3	102 9	Y	93	91 0	22
07	9579 X	9243	-0-	-336	-0-	9243	3		Y	-0-		22
08	9300 X	9169	-0-	-131	-0-	9075	3	94 9	Y	85	86 0	21
09	9000 X	8516	-0-	-484	-0-	8364	3	152 9	Y	138	121 0	38
10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9583	3	179 9	Y	163	160 0	41
11	DLQ G-10	8810	-0-	8810	8810	8633	3	177 9	Y	161	174 0	28

PARKS (DEVONIAN)				//CONT.//	69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
BENGE, MARION V.				WELL #:	4H	RRCID ->	233090	COMPL.	DATE	10/05/2007	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12410	- 15061				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	5010 X	4815	-0-	-195	-0-	-195	-0-	4748	3	67	9	Y	61	61	0			15	
07	5177 X	4860	-0-	-317	-0-	-317	-0-	4860	3			Y	-0-					15	
08	5022 X	4953	-0-	-69	-0-	-69	-0-	4886	3	67	9	Y	61	61	0			15	
09	4860 X	4827	-0-	-33	-0-	-33	-0-	4750	3	77	9	Y	70	66	0			19	
10	5022 X	4705	-0-	-317	-0-	-317	-0-	4627	3	78	9	Y	71	72	0			18	
11	DLQ G-10	4472	-0-	4472		4472		4359	3	113	9	Y	103	103	0			18	
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1423H	RRCID ->	242954	COMPL.	DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12468	- 15966				
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	851	3	57	9	Y	52	40	0			20	
07	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	965	3	57	9	Y	52	56	0			16	
08	806 N	434	-0-	-372	-0-	-372	-0-	413	3	21	9	Y	19	28	0			7	
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3	57	9	Y	52	47	0			12	
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	995	3	56	9	Y	51	39	0			24	
11	DLQ G-10	1110	-0-	1110		1110		1045	3	65	9	Y	59	63	0			20	
ARCH BENGE				WELL #:	2H	RRCID ->	246220	COMPL.	DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.12434	- 15454				
06	6720 X	4466	-0-	-2254	-0-	-2254	-0-	4435	3	31	9	Y	28	39	0			7	
07	6944 X	3991	-0-	-2953	-0-	-2953	-0-	3991	3			Y	-0-					7	
08	7316 X	5875	-0-	-1441	-0-	-1441	-0-	5792	3	83	9	Y	75	65	0			17	
09	7080 X	5556	-0-	-1524	-0-	-1524	-0-	5500	3	56	9	Y	51	54	0			14	
10	7316 X	5099	-0-	-2217	-0-	-2217	-0-	5038	3	61	9	Y	55	55	0			14	
11	DLQ G-10	4387	-0-	4387		4387		4347	3	40	9	Y	36	44	0			6	
BENGE, MARION V.				WELL #:	5H	RRCID ->	248748	COMPL.	DATE	03/25/2009	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12400	- 16202				
06	3690 X	3683	-0-	-7	-0-	-7	-0-	3633	3	50	9	Y	45	45	0			11	
07	3813 X	3240	-0-	-573	-0-	-573	-0-	3240	3			Y	-0-					11	
08	3813 X	3465	-0-	-348	-0-	-348	-0-	3414	3	51	9	Y	46	46	0			11	
09	3690 X	3113	-0-	-577	-0-	-577	-0-	3065	3	48	9	Y	44	43	0			12	
10	3813 X	2847	-0-	-966	-0-	-966	-0-	2804	3	43	9	Y	39	41	0			10	
11	DLQ G-10	2568	-0-	2568		2568		2532	3	36	9	Y	33	37	0			6	
GATLIN, MARY				WELL #:	2006H	RRCID ->	250315	COMPL.	DATE	10/02/2007	TOTAL	DEPTH	11971	PERF.13550	- 15400				
06	2910 X	1518	-0-	-1392	-0-	-1392	-0-	1517	3	1	9	Y	1	27	0			25	
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3159	3	32	9	Y	29	51	0	1 6		2	
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	3	20	9	Y	18					20	
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	3	61	9	Y	55	14	0			61	
10	3193 X	1676	-0-	-1517	-0-	-1517	-0-	1669	3	7	9	Y	6					67	
11	DLQ G-10	1504	-0-	1504		1504		1504	3			Y	-0-	67	0			-0-	
PARSLEY (DEVONIAN)					69440 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726														
GAULT, SARAH				WELL #:	105	RRCID ->	116142	COMPL.	DATE	03/11/1985	TOTAL	DEPTH	12694	PERF.11640	- 11760				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER								
SEGURO OIL AND GAS, LLC		763301														
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2508 - 2528						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	26	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
CONNELL "21"		WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529		PERF.10482 - 10492						
06	630 N	580	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	577	3	3	9	N	3			31
07	527 N	419	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	412	3	7	9	N	6			37
08	806 N	603	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	591	3	12	9	N	11			48
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3	11	9	N	10			58
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	975	3	3	9	N	3			61
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3	8	9	N	7			68
PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ICE BROTHERS, INC.		421790														
BRITSON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4940 - 5005						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OXY USA WTP LP		630555														
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 6592 - 6698						
06	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			81
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-			81
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-			81
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			81
*10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-			81
*11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
VANGUARD OPERATING, LLC		881585														
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 6699 - 6843						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11486 - 12074						
06	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			14
07	1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2	7	9	N	6			20
08	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3			23
09	1770 #	1747	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	1740	2	7	9	N	6			29
10	1829 #	1612	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	1604	2	8	9	N	7			36
11	1770 #	1706	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	1684	2	22	9	N	20			56

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		//CONT.//		69873 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD			
ICE BROTHERS, INC.				421790							
BRITSON, J. O.		WELL #:		1B	RRCID -> 140997	COMPL. DATE 03/01/1992	TOTAL DEPTH 10242	PERF. 6960	-	7004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1530 #	1224	-0-	-306	-0-	1162 3	62 9	N	56		162
07	1581 #	1276	-0-	-305	-0-	1228 3	48 9	N	44		206
08	1550 #	1044	-0-	-506	-0-	1001 3	43 9	N	39	170 1	75
09	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1429 3	65 9	N	59		134
*10	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1555 3	58 9	N	53		187
*11	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2050 3	73 9	N	66	178 1	75
PAYTON (FUSSELMAN)				69873 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
OXY USA WTP LP				630555							
BLAIR		WELL #:		1-L	RRCID -> 159224	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 7682	-	7704	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PAYTON (LOWER DEVONIAN)				69873 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
OXY USA WTP LP				630555							
BLAIR		WELL #:		1-M	RRCID -> 169106	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 6592	-	7382	
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-		123
07	930 X	637	-0-	-293	-0-	637 2		N	-0-		123
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		123
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		123
*10	651 N	1	-0-	-650	-0-	1 2		N	-0-		123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WTG EXPLORATION				945220							
BRANDENBURG "B"		WELL #:		5	RRCID -> 230089	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7290	-	7360	
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3669 2	35 9	Y	32	38 1	18
07	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	3312 2	25 9	Y	23	37 1	4
08	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3613 2	37 9	Y	34	18 1	20
09	3840 X	3246	-0-	-594	-0-	3226 2	20 9	Y	18	19 1	19
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4022 2	25 9	Y	23	17 1	25
11	3690 X	3375	-0-	-315	-0-	3364 2	11 9	Y	10	16 1	19
PEC REEVES (DEVONIAN)				70053 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
KIMSEY, ROY E., JR.				463260							
LINDSEY 325		WELL #:		1H	RRCID -> 090223	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 16500	PERF.16098	-	16482	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PECOS GRANDE (ELLENBURGER)				70103 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852							
PECOS "L" FEE		WELL #:		1A	RRCID -> 108099	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 21500	PERF.21120	-	21500	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2015

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852												
PECOS "L" FEE				WELL #: 1	RRCID -> 111089	COMPL. DATE 02/23/1984	TOTAL DEPTH 13843	PERF. 5066	-	5080						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
8004 JV-P GRANDE				WELL #: 1	RRCID -> 138702	COMPL. DATE 05/28/1991	TOTAL DEPTH 21650	PERF. 15744	-	16106						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT				-0-	
PECOS 'L' FEE				WELL #: 1A	RRCID -> 282388	COMPL. DATE 06/29/2015	TOTAL DEPTH 21500	PERF. 10682	-	10744						
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462												
PECOS BILL				WELL #: 2	RRCID -> 226268	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 5290	-	5370						
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	887 2	17 9	N		15	61 1				20	
07	961 N	850	-0-	-111	-0-	833 2	17 9	N		15					35	
08	899 N	814	-0-	-85	-0-	796 2	18 9	N		16					51	
09	900 N	708	-0-	-192	-0-	690 2	18 9	N		16					67	
10	837 N	709	-0-	-128	-0-	690 2	19 9	N		17					84	
11	780 N	684	-0-	-96	-0-	666 2	18 9	N		16					100	
PECOS VALLEY (DEVONIAN)				70129 116	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656												
KONE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 195790	COMPL. DATE 10/24/1973	TOTAL DEPTH 6051	PERF. 5499	-	5581						
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	611 3	55 9	N		50	48 1				106	
07	620 N	526	-0-	-94	-0-	502 3	24 9	N		22					128	
08	806 N	374	-0-	-432	-0-	352 3	22 9	N		20					148	
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	601 3	22 9	N		20					168	
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	755 3	21 9	N		19					187	
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	682 3	22 9	N		20					207	
RAYDEN				695567												
REDMOND "B"				WELL #: 1	RRCID -> 139649	COMPL. DATE 11/26/1991	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4802	-	5565						
06	2130 #	1777	-0-	-353	-0-	1744 3	33 9	N		30					97	
07	1891 #	1843	-0-	-48	-0-	1781 3	62 9	N		56					153	
08	1953 #	1915	-0-	-38	-0-	1854 3	61 9	N		55	172 1				36	
09	1890 #	1748	-0-	-142	-0-	1693 3	55 9	N		50					86	
10	1953 #	1863	-0-	-90	-0-	1800 3	63 9	N		57					143	
*11	1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1804 3	64 9	N		58	174 1				272	

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100)										70129 232		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
RAYDEN										695567									
ROBERTSON STATE										WELL #: 1		RRCID -> 275708	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 5880	-	5890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-			
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-			
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-			
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-			
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-			
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-			
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)										70129 348		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
P.O.&G. OPERATING, LLC										631506									
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT										WELL #: 601		RRCID -> 020574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT										WELL #: 501		RRCID -> 224983	COMPL. DATE 07/21/1953	TOTAL DEPTH 5771	PERF. 5114	-	5472		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT										WELL #: 901		RRCID -> 224988	COMPL. DATE 07/31/1954	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5502	-	5520		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)										70129 580		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
BESTO OIL & GAS, INC.										068301									
HANSON ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 279408	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 1430	-	1500		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PECOS VALLEY (MCKEE)										70129 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY										423656									
SMITH-MOORE										WELL #: 1		RRCID -> 169585	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5906	-	5949		
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-			
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-			
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-			
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-			
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-			
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-			

PECOS VALLEY (MCKEE)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
MARSHALL, HELEN U.														
WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)									
06	750 N	464	-0-	-286	-0-	30	1	434	2	N	-0-			-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	2	N	-0-			-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	N	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	N	-0-			-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-			-0-
VANGUARD OPERATING, LLC														
IOWA REALTY TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
07	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-			-0-
09	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
*11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)														
GARRD OIL COMPANY LLC														
CUMMINS & GRIFFITH														
WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A														
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
08	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09	120 #	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-			-0-
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-			-0-
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)														
INCLINE ENERGY														
I R T 29														
WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083														
06	990 #	939	-0-	-51	-0-	871	3	68	9	N	62			112
07	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	958	3	72	9	N	65			177
08	992 #	790	-0-	-202	-0-	722	3	68	9	N	62	175	1	64
09	995 R	995	-0-	-0-	-0-	929	3	66	9	N	60			124
10	1023 #	1012	-0-	-11	-0-	944	3	68	9	N	62			186
11	990 #	917	-0-	-73	-0-	847	3	70	9	N	64	191	1	59
OLSEN ENERGY INC.														
IOWA REALTY TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370														
06	2550	1365	-0-	-1185	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
10	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
PECOS VALLEY (WOLFCAMP)														
BROWNING OIL COMPANY, INC.														
HOLLADAY STATE 26														
WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			52
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			52
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS	
//CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY														
HILLIN, T. A. 388787														
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1571 2	6 9	N	5				60	
07	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1747 2	6 9	N	5				65	
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1787 2	121 9	N	110	165	1		10	
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1619 2	11 9	N	10				20	
10	1767 N	1346	-0-	-421	-0-	1335 2	11 9	N	10				30	
11	1860 N	1400	-0-	-460	-0-	1389 2	11 9	N	10				40	
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A														
06	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	3042 2		N	-0-				-0-	
07	3348 X	3225	-0-	-123	-0-	3225 2		N	-0-				-0-	
08	3348 X	3272	-0-	-76	-0-	3272 2		N	-0-				-0-	
09	3240 X	2930	-0-	-310	-0-	2930 2		N	-0-				-0-	
10	3317 X	2958	-0-	-359	-0-	2958 2		N	-0-				-0-	
11	3180 X	3125	-0-	-55	-0-	3125 2		N	-0-				-0-	
INCLINE ENERGY 423656														
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	2130 N	1591	-0-	-539	-0-	1591 3		N	-0-				-0-	
07	1953 N	1585	-0-	-368	-0-	1585 3		N	-0-				-0-	
08	2015 N	1268	-0-	-747	-0-	1268 3		N	-0-				-0-	
09	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1507 3		N	-0-				-0-	
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-				-0-	
*11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-				-0-	
JETER DRILLING PRODUCTION 432185														
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
B & B ENERGY (I) 039783														
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.// 70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
B & B ENERGY (I)			//CONT.// 039783															
I.R.T. "29" A			WELL #: 3		RRCID -> 096722		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 1418		PERF. 1266		-		1374			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
I.R.T. "29"			WELL #: 3		RRCID -> 098304		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 1231		-		1292			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUGINGTON ENERGY, LLC			106412															
ATKINS			WELL #: B 1		RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280		-		1380			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ATKINS			WELL #: B 2		RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 1406		PERF. 1272		-		1290			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ATKINS			WELL #: B 3		RRCID -> 103777		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH 1432		PERF. 1260		-		1275			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ATKINS			WELL #: B 4		RRCID -> 107968		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1397		PERF. 1280		-		1300			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.// 70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
BUGINGTON ENERGY, LLC		//CONT.// 106412							
ATKINS, GEORGE		WELL #: 1C		RRCID -> 123767		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		1476 PERF. 1280 - 1380	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)		70135 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
MARTIN, BILLY RAY		528495							
ATKINS		WELL #: 2		RRCID -> 093399		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH	
								3231 PERF. 1268 - 1358	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)		70163 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
RAYDEN		695567							
YOUNG, BERTHA D.		WELL #: 2		RRCID -> 034081		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH	
								5654 PERF. N/A	
06	1380 N	892	-0-	-488	-0-	892 3		N	-0-
07	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1482 3		N	-0-
08	1488 N	955	-0-	-533	-0-	955 3		N	-0-
09	900 N	681	-0-	-219	-0-	681 3		N	-0-
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452 3		N	-0-
11	930 N	348	-0-	-582	-0-	348 3		N	-0-
PENLAW (QUEEN)		70488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325							
GARTH		WELL #: 1		RRCID -> 055970		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH	
								1430 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
GARTH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 059252		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH	
								4638 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PENTTEAM (QUEEN)		70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
ALTO MINERALS, INC.		015741							
HOLT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH	
								5410 PERF. 3913 - 3920	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PENTEAM (QUEEN)														CNTY: ECTOR	
TEXLAND PETROLEUM, L.P.															
HOLT, O. B., JR. "A"															
WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	630 X	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-				-0-
07	713 X	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-				-0-
08	713 X	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-				-0-
09	690 X	413	-0-	-277	-0-	413	2			N	-0-				-0-
10	620 X	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-				-0-
11	540 X	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-				-0-
HOLT															
WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176															
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-				-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOLT, O. B., JR.															
WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906															
06	120 X	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-				-0-
07	124 X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-				-0-
08	124 X	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				-0-
09	120 X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-				-0-
10	124 X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				-0-
11	120 X	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-				-0-
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC															
HOLT, O. B. SR., ET AL															
WELL #: 875191 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.															
EL SAPO "2"															
WELL #: 945936 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PENWELL (QUEEN)														CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.															
FEE "N"															
WELL #: 70537 597 008716 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENWELL (QUEEN)														CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.															
SCHARBAUER, J. "43"															
//CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 008716															
WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	334	2			N	-0-				-0-
07	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	2			N	-0-				-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-				-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-
P & C RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362															
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-				-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-				-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-
BAKER OPERATING, INC.															
SCHARBAUER, J. '43-A'															
046623															
WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY															
ECTOR "BF" FEE															
217005															
WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ECTOR "BF" FEE															
WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HOME PETROLEUM CORP.															
MCKENZIE															
396852															
WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498															
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-				-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.		651101										
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	26	-0-	-4	-0-			26 3	Y	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-			14 3	Y	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 3	Y	-0-		-0-

PINNACLE MINING CORPORATION		665684										
TXL "AT"		WELL #:		2		RRCID -> 150372		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT		-0-

TXL "AT"		WELL #:		4		RRCID -> 153387		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL "AT"		WELL #:		3		RRCID -> 154091		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

7S OIL & GAS, LLC		954992										
DESERT WILLOW		WELL #:		1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
05	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40 3			N	-0-		96
06	14B2 EXT	16	-0-	16	56	16 3			N	-0-		96
07	14B2 EXT	14	-0-	14	70	14 3			N	-0-		96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-		96

DESERT WILLOW		WELL #:		2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	215	-0-	215	1067	215 2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	315	-0-	315	1382	315 2			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	338	-0-	338	1720	338 2			N	-0-		-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)										70687 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726															
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"										WELL #: 2				RRCID -> 208605				COMPL. DATE 01/25/2005				TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
CONTINENTAL-LEARY						WELL #: 1H				RRCID -> 243058				COMPL. DATE 10/11/2007				TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305							
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20						WELL #: 1SW				RRCID -> 260003				COMPL. DATE 07/13/2010				TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250							
06	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
07	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
08	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
09	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
10	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
11	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
GARY PERMIAN, LLC						296347				RRCID -> 079901				COMPL. DATE 11/08/1978				TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855							
FITZGERALD "17"						WELL #: 2																			
06		60	X		48	-0-	-12	-0-	48	2				N	-0-					-0-					
07		52	X		52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-					
08		62	X		59	-0-	-3	-0-	59	2				N	-0-					-0-					
09		61	X		61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-					
10		115	X		115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-					-0-					
*11		97	X		97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY						450175				RRCID -> 062759				COMPL. DATE 08/12/1974				TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A							
T.A.S. MOBIL STATE						WELL #: 1																			
06		2970	X		2603	-0-	-367	-0-	120	1	2483	2	N	-0-						-0-					
07		2604	X		1895	-0-	-709	-0-	124	1	1771	2	N	-0-						-0-					
08		2046	X		671	-0-	-1375	-0-	72	1	599	2	N	-0-						-0-					
09		2970	X		2463	-0-	-507	-0-	120	1	2343	2	N	-0-						-0-					
10		3588	X		3588	-0-	-0-	-0-	124	1	3464	2	N	-0-						-0-					
11		2610	X		2285	-0-	-325	-0-	120	1	2165	2	N	-0-						-0-					
PETCO (WOLFCAMP)						70826 888				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.						147862																			
REED						WELL #: 2303				RRCID -> 180676				COMPL. DATE 11/26/2000				TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499							
06		6030	#		5442	-0-	-588	-0-	5442	3				N	-0-					30					
07		6014	#		5186	-0-	-828	-0-	5185	3	1	9	N	-0-	1					31					
08		5363	#		4898	-0-	-465	-0-	4898	3			N	-0-						31					
09		5430	#		4433	-0-	-997	-0-	4433	3			N	-0-						31					
10		5611	#		4382	-0-	-1229	-0-	4382	3			N	-0-						31					
11		5430	#		4020	-0-	-1410	-0-	4020	3			N	-0-						31					

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SUNDANCE 56-3-35				71052 900 020528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID -> 276220	COMPL.	DATE 07/03/2014	TOTAL	DEPTH 10913	PERF.11067	- 15280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	59545 X	59545	-0-	-0-	-0-	-0-	54905	2	4640	9	N	4218	4263 1	15 8	479
07	66376 X	66376	-0-	-0-	-0-	-0-	61049	2	5327	9	N	4843	4938 1	155 8	229
08	60450 X	42392	-0-	-18058	-0-	-0-	38535	2	3857	9	N	3506	3219 1	53 8	463
09	59550 X	50919	-0-	-8631	-0-	-0-	46697	2	4222	9	N	3838	3419 1	73 8	809
10	66371 X	32641	-0-	-33730	-0-	-0-	29698	2	2943	9	N	2675	3262 1	67 8	155
11	64230 X	27087	-0-	-37143	-0-	-0-	24292	2	2795	9	N	2541	2026 1	57 8	613
SHERIDAN 55-4-27				WELL #:	1H	RRCID -> 276320	COMPL.	DATE 04/27/2014	TOTAL	DEPTH 10704	PERF.11099	- 15091			
06	59970 X	18122	-0-	-41848	-0-	-0-	1363 803	1 9	15956	2	N	730	516 1	3 8	467
07	38502 X	38502	-0-	-0-	-0-	-0-	1728 1208	1 9	35566	2	N	1098	1345 1	67 8	153
08	23963 X	7638	-0-	-16325	-0-	-0-	499 549	1 9	6590	2	N	499	334 1	15 8	303
09	23190 X	22311	-0-	-879	-0-	-0-	948 695	1 9	20668	2	N	632	502 1	19 8	414
10	38502 X	8982	-0-	-29520	-0-	-0-	396 458	1 9	8128	2	N	416	518 1	8 8	304
11	37260 X	10120	-0-	-27140	-0-	-0-	1213 1073	1 9	7834	2	N	975	344 1	28 8	907
TETON 56-2-39				WELL #:	1H	RRCID -> 276322	COMPL.	DATE 06/09/2014	TOTAL	DEPTH 11235	PERF.11441	- 15703			
06	25860 X	9138	-0-	-16722	-0-	-0-	16 1217	1 9	7905	2	N	1106	1197 1	8 8	229
07	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-	-0-				N	-0-				229
08	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-	-0-				N	-0-				229
09	19290 X	12410	-0-	-6880	-0-	-0-	10457	2	1953	9	N	1775	1421 1	7 8	576
10	19933 X	10824	-0-	-9109	-0-	-0-	9028	2	1796	9	N	1633	1759 1	11 8	439
11	9150 X	7024	-0-	-2126	-0-	-0-	6352	2	672	9	N	611	723 1	17 8	310
CHEYENNE 57-3-47				WELL #:	1H	RRCID -> 276516	COMPL.	DATE 05/30/2014	TOTAL	DEPTH 10058	PERF.10293	- 14455			
06	34140 X	28319	-0-	-5821	-0-	-0-	877 2199	1 9	25243	2	N	1999	1748 1	11 8	509
07	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	-0-	1415 3224	1 9	35203	2	N	2931	3008 1	38 8	394
08	35278 X	25517	-0-	-9761	-0-	-0-	1125 1057	1 9	23335	2	N	961	1224 1	12 8	119
09	34110 X	25140	-0-	-8970	-0-	-0-	901 1933	1 9	22306	2	N	1757	1041 1	11 8	824
10	39835 X	8796	-0-	-31039	-0-	-0-	334 215	1 9	8247	2	N	195	747 1	12 8	260
11	38550 X	967	-0-	-37583	-0-	-0-	37 26	1 9	904	2	N	24	22 8		262
MAKO STATE 3-6				WELL #:	2H	RRCID -> 276545	COMPL.	DATE 12/23/2013	TOTAL	DEPTH 11043	PERF.11247	- 15461			
06	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	-0-	21123 3268	2 9	2704	3	Y	2971	2972 1	1 8	568
07	33201 X	20178	-0-	-13023	-0-	-0-	17426	2	2752	9	Y	2502	2603 1	36 8	431
08	33201 X	808	-0-	-32393	-0-	-0-	745	3	63	9	Y	57			488
*09	32130 X	8287	-0-	-23843	-0-	-0-	7055	2	1232	9	Y	1120	913 1		695
*10	38981 X	38981	-0-	-0-	-0-	-0-	35195	2	3786	9	Y	3442	3709 1	13 8	415
*11	27090 X	22877	-0-	-4213	-0-	-0-	20207	2	2670	9	Y	2427	2044 1	30 8	768

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CASPER 57-1-47				WELL #:	1H	RRCID	-> 276563	COMPL.	DATE 06/05/2015	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.10475	-	14531
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	-0-	14289	2	4219	9 Y	3835	3661	1	149	60
07	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	-0-	25489	2	7182	9 Y	6529	6101	1	300	188
08	31631 X	31631	-0-	-0-	-0-	-0-	26051	2	5580	9 Y	5073	5052	1	31	178
09	27330 X	23679	-0-	-3651	-0-	-0-	20203	2	3476	9 Y	3160	3140	1	69	129
10	32674 X	17715	-0-	-14959	-0-	-0-	14229	2	3486	9 Y	3169	3000	1	139	159
11	31620 X	15222	-0-	-16398	-0-	-0-	12279	2	2943	9 Y	2675	2689	1	100	45
MEDICINE BOW 56-1-13				WELL #:	1H	RRCID	-> 276604	COMPL.	DATE 05/09/2014	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11456	-	15717
06	32040 X	25590	-0-	-6450	-0-	-0-	22559	2	3031	9 Y	2755	2733	0	14	20
07	33108 X	26953	-0-	-6155	-0-	-0-	23904	2	3049	9 Y	2772	2753	0	19	20
08	33108 X	31745	-0-	-1363	-0-	-0-	28065	2	3680	9 Y	3345	3289	0	49	27
09	31423 X	31423	-0-	-0-	-0-	-0-	28729	2	2694	9 Y	2449	2421	0	31	24
10	27745 X	20604	-0-	-7141	-0-	-0-	18865	2	1739	9 Y	1581	1440	0	155	10
11	30720 X	28091	-0-	-2629	-0-	-0-	24770	2	3321	9 Y	3019	2941	0	5	17
												66	8		
WINGHEAD 56-2-29				WELL #:	1H	RRCID	-> 277094	COMPL.	DATE 11/17/2014	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.10572	-	14628
06	35610 X	35543	-0-	-67	-0-	-0-	31254	2	4289	9 Y	3899	3885	1	17	272
07	36797 X	28321	-0-	-8476	-0-	-0-	24897	2	3424	9 Y	3113	3317	1	17	51
08	36270 X	8302	-0-	-27968	-0-	-0-	7024	2	1278	9 Y	1162	1042	1	17	154
09	35550 X	17394	-0-	-18156	-0-	-0-	14488	2	2906	9 Y	2642	2412	1	16	368
10	36735 X	25533	-0-	-11202	-0-	-0-	22136	2	3397	9 Y	3088	2310	1	31	1115
11	35550 X	28970	-0-	-6580	-0-	-0-	26618	2	2352	9 Y	2138	3084	1	30	139
BIG PINEY 57-2-41				WELL #:	1H	RRCID	-> 277111	COMPL.	DATE 10/18/2014	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.10141	-	14334
06	32460 X	4930	-0-	-27530	-0-	-0-	3717	2	1213	9 N	1103	972	1	8	338
07	31670 X	31670	-0-	-0-	-0-	-0-	27002	2	4668	9 N	4244	4242	1	69	271
08	30101 X	21887	-0-	-8214	-0-	-0-	17962	2	3925	9 N	3568	3661	1	60	118
09	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	-0-	7888	2	1514	9 N	1376	1402	1	20	72
10	31682 X	2568	-0-	-29114	-0-	-0-	2335	2	233	9 N	212	52	8		232
*11	40811 X	40811	-0-	-0-	-0-	-0-	34343	2	6468	9 N	5880	5277	1	259	576
CODY 56-3-9				WELL #:	1H	RRCID	-> 277394	COMPL.	DATE 11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.10931	-	15054
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	-0-				N	-0-				296
07	27117 X	27117	-0-	-0-	-0-	-0-	23734	2	3383	9 N	3075	2792	1	183	396
08	T. A.	44138	-0-	44138		44138	40071	2	4067	9 N	3697	3477	1	9	607
09	T. A.	44437	-0-	44437		88575	40771	2	3666	9 N	3333	3323	1	65	552
10	T. A.	31881	-0-	31881		120456	29307	2	2574	9 N	2340	2630	1	21	241
*11	149058 X	28602	-0-	-120456	-0-	-0-	26086	2	2516	9 N	2287	2131	1	18	379
GREYBULL 55-4-9				WELL #:	1H	RRCID	-> 277611	COMPL.	DATE 05/29/2015	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.11168	-	15363
06	14730 X	7984	-0-	-6746	-0-	-0-	7614	2	370	9 Y	336	350	1	9	7
07	23901 X	1051	-0-	-22850	-0-	-0-	827	2	224	9 Y	204	138	1	70	3
08	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-	-0-				Y	61	3	1	61	-0-
09	23130 X	17325	-0-	-5805	-0-	-0-	13559	2	3766	9 Y	3424	3034	1	114	276
10	35419 X	35419	-0-	-0-	-0-	-0-	26692	2	8727	9 Y	7934	7614	1	434	162
*11	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	-0-	25069	2	7487	9 Y	6806	6471	1	245	252

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																
MONROE 34-172															WELL #: 1H															RRCID -> 277612															COMPL. DATE 07/09/2010															TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																											
*12	2542 X	-0-	-0-	-0-	-2542	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
*01	2542 X	-0-	-0-	-0-	-2542	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
*02	5712 X	-0-	-0-	-0-	-5712	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
*03	6324 X	-0-	-0-	-0-	-6324	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
*04	4230 X	-0-	-0-	-0-	-4230	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
*05	4402 X	-0-	-0-	-0-	-4402	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
*06	4260 X	-0-	-0-	-0-	-4260	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
*07	4402 X	-0-	-0-	-0-	-4402	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
*08	4154 X	-0-	-0-	-0-	-4154	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
*09	3810 X	-0-	-0-	-0-	-3810	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
*10	3813 X	-0-	-0-	-0-	-3813	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
*11	3210 X	-0-	-0-	-0-	-3210	-0-							Y	-0-						-0-																																																											
CHEYENNE 57-3-13																				WELL #: 2H															RRCID -> 277704															COMPL. DATE 10/10/2016															TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840														
06	38010 X	31774	-0-	-0-	-6236	-0-				26300	2	5474	9	Y	4976	4991	1	8	8	29																																																											
07	39277 X	19868	-0-	-0-	-19409	-0-				16269	2	3599	9	Y	3272	3193	1	5	8	103																																																											
08	63209 X	21853	-0-	-0-	-41356	-0-				18049	2	3804	9	Y	3458	3467	1	7	8	87																																																											
09	61170 X	22462	-0-	-0-	-38708	-0-				18679	2	3783	9	Y	3439	3430	1	4	8	92																																																											
10	38440 X	19622	-0-	-0-	-18818	-0-				16871	2	2751	9	Y	2501	2502	1	8	8	83																																																											
*11	42855 X	42855	-0-	-0-	-0-	-0-				35773	2	7082	9	Y	6438	6422	1	11	8	88																																																											
MONROE 34-210																				WELL #: 3H															RRCID -> 277726															COMPL. DATE 02/07/2014															TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306														
06	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	-0-				16994	2	1795	9	Y	1632	1618	0	10	8	16																																																											
07	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	-0-				16477	2	1821	9	Y	1655	1638	0	17	8	16																																																											
08	19530 X	17519	-0-	-0-	-2011	-0-				15881	2	1638	9	Y	1489	1488	0	3	8	14																																																											
09	18900 X	17861	-0-	-0-	-1039	-0-				16236	2	1625	9	Y	1477	1468	0	7	8	16																																																											
10	19530 X	14539	-0-	-0-	-4991	-0-				13121	2	1418	9	Y	1289	1279	0	6	8	20																																																											
11	18780 X	16722	-0-	-0-	-2058	-0-				15194	2	1528	9	Y	1389	1392	0	2	8	15																																																											
GALAPAGOS 53-2-45																				WELL #: 1H															RRCID -> 277750															COMPL. DATE 06/23/2012															TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498														
06	5850 X	5796	-0-	-0-	-54	-0-				5024	2	772	9	Y	702	724	1	2	8	98																																																											
07	6324 X	5950	-0-	-0-	-374	-0-				5129	2	821	9	Y	746	685	1	8	8	151																																																											
08	6324 X	6007	-0-	-0-	-317	-0-				5060	2	947	9	Y	861	863	1	2	8	147																																																											
09	6120 X	5039	-0-	-0-	-1081	-0-				3783	2	1256	9	Y	1142	1109	1	14	8	166																																																											
10	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	-0-				5556	2	975	9	Y	886	794	1	26	8	232																																																											
11	5820 X	4403	-0-	-0-	-1417	-0-				4149	2	254	9	Y	231	406	1	6	8	51																																																											
KINGSTON 54-2-17 UNIT																				WELL #: 1H															RRCID -> 277901															COMPL. DATE 10/01/2016															TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360														
06	12510 X	5688	-0-	-0-	-6822	-0-				4513	2	1175	9	Y	1068	1065	0	5	8	8																																																											
07	11408 X	5720	-0-	-0-	-5688	-0-				4403	2	1317	9	Y	1197	1188	0	8	8	9																																																											
08	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	-0-				9629	2	2120	9	Y	1927	1905	0	15	8	16																																																											
*09	10260 X	7749	-0-	-0-	-2511	-0-				5954	2	1795	9	Y	1632	1623	0	9	8	16																																																											
*10	10602 X	8695	-0-	-0-	-1907	-0-				7113	2	1582	9	Y	1438	1428	0	16	8	10																																																											
*11	11370 X	8186	-0-	-0-	-3184	-0-				6563	2	1623	9	Y	1475	1459	0	3	1	8																																																											
HORN STATE 33-94																				WELL #: 5H															RRCID -> 278237															COMPL. DATE 07/15/2015															TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015														
06	32880 X	22600	-0-	-0-	-10280	-0-				17107	2	5493	9	N	4994	5219	1	41	8	219																																																											
07	33976 X	16014	-0-	-0-	-17962	-0-				11787	2	4227	9	N	3843	3882	1	60	8	120																																																											
08	33976 X	14167	-0-	-0-	-19809	-0-				9541	2	4626	9	N	4205	3933	1	73	8	319																																																											
09	38760 X	12914	-0-	-0-	-25846	-0-				8851	2	4063	9	N	3694	3874	1	48	8	91																																																											
10	40052 X	12208	-0-	-0-	-27844	-0-				7901	3	4307	9	N	3915	3464	1	78	8	464																																																											
11	32340 X	NO RPT	-0-	-0-	-32340	-0-							N	NO RPT						464																																																											

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
LARAMIE 55-4-7																
WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
06	40320 X	29354	-0-	-10966	-0-	25803	2	3551	9 N	3228	3452	1	11	8	146	
07	45384 X	38651	-0-	-6733	-0-	33527	2	5124	9 N	4658	4355	1	104	8	345	
08	45384 X	41378	-0-	-4006	-0-	36096	2	5282	9 N	4802	4598	1	169	8	380	
09	43920 X	40390	-0-	-3530	-0-	35242	2	5148	9 N	4680	4446	1	117	8	497	
10	38657 X	23103	-0-	-15554	-0-	20636	2	2467	9 N	2243	2460	1	62	8	218	
11	40050 X	152	-0-	-39898	-0-	152	2		N	-0-					218	
MONROE 34-210																
WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306																
06	22980 X	15523	-0-	-7457	-0-	14360	2	1163	9 Y	1057	1047	0	10	8	10	
07	23746 X	10573	-0-	-13173	-0-	9199	2	1374	9 Y	1249	1236	0	11	8	12	
08	23746 X	17357	-0-	-6389	-0-	15685	2	1672	9 Y	1520	1514	0	4	8	14	
09	19380 X	17573	-0-	-1807	-0-	16251	2	1322	9 Y	1202	1193	0	10	8	13	
10	18414 X	14797	-0-	-3617	-0-	13148	2	1649	9 Y	1499	1485	0	3	8	24	
11	16800 X	10240	-0-	-6560	-0-	9398	2	842	9 Y	765	780	0	1	8	8	
RIVERTON 57-2-21																
WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162																
06	41730 X	29198	-0-	-12532	-0-	26683	2	2515	9 N	2286	2144	1	43	8	331	
07	45012 X	31956	-0-	-13056	-0-	29482	2	2474	9 N	2249	2228	1	102	8	250	
08	45136 X	17598	-0-	-27538	-0-	16125	2	1473	9 N	1339	1196	1	31	8	362	
09	56157 X	56157	-0-	-0-	-0-	52238	2	3919	9 N	3563	3385	1	167	8	373	
10	53352 X	53352	-0-	-0-	-0-	49534	2	3818	9 N	3471	3025	1	181	8	638	
11	30930 X	30773	-0-	-157	-0-	28396	2	2377	9 N	2161	2355	1	133	8	311	
SHOSHONI 55-4-43																
WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
WINGHEAD 56-2-43																
WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680																
06	42930 X	20316	-0-	-22614	-0-	17072	2	3244	9 N	2949	2937	1	12	8	132	
07	49146 X	49146	-0-	-0-	-0-	43737	2	5409	9 N	4917	4931	1	36	8	82	
08	44361 X	37521	-0-	-6840	-0-	33041	2	4480	9 N	4073	3684	1	25	8	446	
09	42650 X	42650	-0-	-0-	-0-	38825	2	3825	9 N	3477	3514	1	36	8	373	
10	49135 X	41160	-0-	-7975	-0-	37540	2	3620	9 N	3291	3168	1	40	8	456	
11	47550 X	26776	-0-	-20774	-0-	25225	2	1551	9 N	1410	1657	1	43	8	166	
KAYCEE 57-3-45																
WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214																
06	49056 X	49056	-0-	-0-	-0-	40006	2	9050	9 Y	8227	8274	1	17	8	78	
07	51026 X	40138	-0-	-10888	-0-	32696	2	7442	9 Y	6765	6652	1	18	8	173	
08	69812 X	22312	-0-	-47500	-0-	18376	2	3936	9 Y	3578	3614	1	7	8	130	
09	67560 X	20194	-0-	-47366	-0-	16336	2	3858	9 Y	3507	3318	1	5	8	314	
10	50685 X	34942	-0-	-15743	-0-	28873	2	6069	9 Y	5517	5596	1	119	8	116	
11	49050 X	47651	-0-	-1399	-0-	39305	2	8346	9 Y	7587	7327	1	271	8	105	
MONROE 34-188																
WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599																
06	11220 X	6883	-0-	-4337	-0-	5649	2	1234	9 Y	1122	1109	0	13	8	11	
07	11594 X	9113	-0-	-2481	-0-	7891	2	1222	9 Y	1111	1082	0	29	8	11	
08	11346 X	9260	-0-	-2086	-0-	7937	2	1323	9 Y	1203	1197	0	6	8	11	
*09	9630 X	6995	-0-	-2635	-0-	5948	2	1047	9 Y	952	946	0	7	8	10	
*10	9951 X	8499	-0-	-1452	-0-	6803	2	1696	9 Y	1542	1525	0	2	8	25	
*11	8970 X	8805	-0-	-165	-0-	7231	2	1574	9 Y	1431	1438	0	2	8	16	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B															
WELL #:				4H	RRCID ->	278988	COMPL.	DATE	11/29/2015	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.	10567	- 18087
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		89360 X	89360	-0-	-0-	-0-	79128	2	10232	9	Y	9302	9261	1	174
07		56761 X	51081	-0-	-5680	-0-	41483	3	9598	9	Y	8725	8837	1	53
08		79577 X	58397	-0-	-21180	-0-	47615	3	10782	9	Y	9802	9817	1	19
09		77010 X	22801	-0-	-54209	-0-	19335	3	3466	9	Y	3151	2805	1	291
10		79577 X	30111	-0-	-49466	-0-	25766	3	4345	9	Y	3950	3940	1	190
11		77010 X	7294	-0-	-69716	-0-	6072	3	1222	9	Y	1111	1191	1	52
TETON 56-2-23															
WELL #:				1H	RRCID ->	279042	COMPL.	DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	10686	PERF.	10838	- 15284
06		34200 X	33467	-0-	-733	-0-	27593	2	5874	9	N	5340	5310	1	170
07		35340 X	26144	-0-	-9196	-0-	22471	2	3673	9	N	3339	2992	1	485
08		35557 X	32746	-0-	-2811	-0-	27326	2	5420	9	N	4927	5099	1	275
09		34410 X	25589	-0-	-8821	-0-	21500	2	4089	9	N	3717	3526	1	448
10		35557 X	25095	-0-	-10462	-0-	20815	2	4280	9	N	3891	4056	1	257
11		33480 X	21703	-0-	-11777	-0-	18323	2	3380	9	N	3073	3188	1	111
BANNER 57-1-21															
WELL #:				2H	RRCID ->	279043	COMPL.	DATE	12/25/2016	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.	10287	- 14747
06		276144 X	87507	-0-	-188637	-0-	67628	2	19879	9	Y	18072	18152	1	270
07		115532 X	115532	-0-	-0-	-0-	89790	2	25742	9	Y	23402	23280	1	329
08		107167 X	93197	-0-	-13970	-0-	73276	2	19921	9	Y	18110	18213	1	213
09		103710 X	75171	-0-	-28539	-0-	58218	2	16953	9	Y	15412	15129	1	473
10		107167 X	83209	-0-	-23958	-0-	64769	2	18440	9	Y	16764	17167	1	56
11		103710 X	56669	-0-	-47041	-0-	43681	2	12988	9	Y	11807	11559	1	304
STATE 56-2-12															
WELL #:				1H	RRCID ->	279058	COMPL.	DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.	10897	- 14474
06		46350 X	41871	-0-	-4479	-0-	35446	2	6425	9	N	5841	6124	1	270
07		47895 X	42055	-0-	-5840	-0-	35323	2	6732	9	N	6120	5683	1	645
08		47895 X	38013	-0-	-9882	-0-	33441	2	4572	9	N	4156	4249	1	512
09		46350 X	38199	-0-	-8151	-0-	33247	2	4952	9	N	4502	4597	1	375
10		47895 X	41929	-0-	-5966	-0-	35614	2	6315	9	N	5741	5343	1	659
11		41880 X	39002	-0-	-2878	-0-	34057	2	4945	9	N	4495	4801	1	289
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT															
WELL #:				2H	RRCID ->	279162	COMPL.	DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.	10952	- 15323
06		38340 X	30790	-0-	-7550	-0-	25723	2	5067	9	Y	4606	4685	1	52
07		39618 X	31437	-0-	-8181	-0-	26257	2	5180	9	Y	4709	4681	1	80
08		39804 X	34512	-0-	-5292	-0-	28892	2	5620	9	Y	5109	5042	1	138
09		38520 X	36135	-0-	-2385	-0-	30633	2	5502	9	Y	5002	5064	1	75
10		37727 X	26903	-0-	-10824	-0-	22809	2	4094	9	Y	3722	3619	1	178
*11		43590 X	43590	-0-	-0-	-0-	36032	2	7558	9	Y	6871	6808	1	238
STRAIN STATE UNIT 2-26															
WELL #:				1H	RRCID ->	279175	COMPL.	DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.	11286	- 20839
06		87788 X	87788	-0-	-0-	-0-	67098	2	20690	9	Y	18809	18379	1	250
07		100254 X	98289	-0-	-1965	-0-	76387	2	21902	9	Y	19911	19803	1	278
08		100254 X	95203	-0-	-5051	-0-	73569	2	21634	9	Y	19667	19458	1	237
09		97020 X	62852	-0-	-34168	-0-	48332	2	14520	9	Y	13200	13276	1	68
10		98301 X	58403	-0-	-39898	-0-	45315	2	13088	9	Y	11898	11540	1	184
11		95130 X	80337	-0-	-14793	-0-	62293	2	18044	9	Y	16404	15524	1	757
BANNER 57-1-21															
WELL #:				1H	RRCID ->	279225	COMPL.	DATE	12/30/2016	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11037	- 15223
06		14B2 EXT	70869	-0-	70869	288955	62662	2	8207	9	Y	7461	6892	1	101
07		380034 X	91079	-0-	-288955	-0-	81205	2	9874	9	Y	8976	8249	1	117
08		139779 X	66440	-0-	-73339	-0-	59258	2	7182	9	Y	6529	6514	1	76
09		135270 X	68048	-0-	-67222	-0-	60843	2	7205	9	Y	6550	6046	1	189
10		136225 X	136225	-0-	-0-	-0-	122600	2	13625	9	Y	12386	11573	1	38
11		88140 X	57997	-0-	-30143	-0-	51424	2	6573	9	Y	5975	5402	1	142

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	44498 X	44498	-0-	-0-	-0-	34810	2	9688	9 Y	8807	8839	1	11 8	51
07	44560 X	44560	-0-	-0-	-0-	35516	2	9044	9 Y	8222	8005	1	8 8	260
08	65069 X	40186	-0-	-24883	-0-	33059	2	7127	9 Y	6479	6563	1	13 8	163
09	62970 X	38512	-0-	-24458	-0-	30975	2	7537	9 Y	6852	6826	1	5 8	184
*10	65069 X	50502	-0-	-14567	-0-	40503	2	9999	9 Y	9090	8960	1	13 8	301
*11	58466 X	58466	-0-	-0-	-0-	47012	2	11454	9 Y	10413	10555	1	17 8	142
MONROE 34-210														
WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757														
06	16650 X	4318	-0-	-12332	-0-	3782	2	536	9 Y	487	492	0	3 8	5
07	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	5	0		-0-
08	16182 X	11267	-0-	-4915	-0-	9574	2	1693	9 Y	1539	1522	0	3 8	14
09	15660 X	11007	-0-	-4653	-0-	9559	2	1448	9 Y	1316	1310	0	6 8	14
*10	16151 X	8641	-0-	-7510	-0-	7414	2	1227	9 Y	1115	1109	0	2 8	18
*11	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	10532	2	983	9 Y	894	900	0	2 8	10
MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581														
06	24450 X	18026	-0-	-6424	-0-	5352	2	9390	3 Y	2985	2966	0	20 8	29
						3284	9							
07	25265 X	19081	-0-	-6184	-0-	15417	2	3664	9 Y	3331	3289	0	38 8	33
08	24149 X	19823	-0-	-4326	-0-	15802	2	4021	9 Y	3655	3646	0	8 8	34
*09	22560 X	15929	-0-	-6631	-0-	12315	2	3614	9 Y	3285	3267	0	16 8	36
10	22258 X	12605	-0-	-9653	-0-	9754	3	2851	9 Y	2592	2583	0	4 8	41
11	19170 X	15323	-0-	-3847	-0-	12056	3	3267	9 Y	2970	2974	0	4 8	33
SHERIDAN 55-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108														
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	2	2	8		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HARRISON UNIT 2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242														
06	109967 X	109967	-0-	-0-	-0-	97676	2	12291	9 Y	11174	11146	1	55 8	106
07	103168 X	101823	-0-	-1345	-0-	90133	2	11690	9 Y	10627	10115	1	495 8	123
08	112561 X	105815	-0-	-6746	-0-	93707	2	12108	9 Y	11007	10462	1	519 8	149
09	109980 X	90357	-0-	-19623	-0-	77946	2	12411	9 Y	11283	10943	1	274 8	215
10	113646 X	101492	-0-	-12154	-0-	87610	2	13882	9 Y	12620	12141	1	677 8	17
11	109980 X	97134	-0-	-12846	-0-	83771	2	13363	9 Y	12148	11507	1	619 8	39
PACE STATE UNIT 1-37														
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416														
06	79950 X	75547	-0-	-4403	-0-	57904	2	17643	9 N	16039	15781	1	70 8	601
07	82615 X	78490	-0-	-4125	-0-	60491	2	17999	9 N	16363	15848	1	51 8	1065
08	82615 X	66828	-0-	-15787	-0-	51702	2	15126	9 N	13751	14046	1	249 8	521
09	83610 X	50206	-0-	-33404	-0-	38532	2	11674	9 N	10613	10372	1	127 8	635
10	86397 X	55718	-0-	-30679	-0-	44176	2	11542	9 N	10493	10564	1	192 8	372
11	75960 X	NO RPT	-0-	-75960	-0-				N	NO RPT				372

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC POWERS STATE UNIT 2-37				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 1H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY DATE 01/27/2016				CNTY: WARD				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	71146 X	71146	-0-	-0-	-0-	-0-	60331	2	10815	9	Y	9832	9817	1	94
07	83567 X	83567	-0-	-0-	-0-	-0-	71549	2	12018	9	Y	10925	10849	1	132
08	81065 X	67734	-0-	-13331	-0-	-0-	58430	2	9304	9	Y	8458	8416	1	119
09	78450 X	50120	-0-	-28330	-0-	-0-	45698	2	4422	9	Y	4020	4027	1	78
10	83576 X	56628	-0-	-26948	-0-	-0-	51454	2	5174	9	Y	4704	4705	1	7
11	80880 X	51265	-0-	-29615	-0-	-0-	47155	2	4110	9	Y	3736	3654	1	12
MONROE 34-188				WELL #:	5H	RRCID ->	279302	COMPL.	DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556
06	10770 X	9142	-0-	-1628	-0-	-0-	7305	2	1837	9	Y	1670	1657	0	16
07	11129 X	9342	-0-	-1787	-0-	-0-	7469	2	1873	9	Y	1703	1683	0	17
08	10664 X	9003	-0-	-1661	-0-	-0-	7214	2	1789	9	Y	1626	1625	0	15
*09	10290 X	5373	-0-	-4917	-0-	-0-	4315	2	1058	9	Y	962	963	0	10
*10	10633 X	9591	-0-	-1042	-0-	-0-	7300	2	2291	9	Y	2083	2058	0	33
*11	9150 X	7292	-0-	-1858	-0-	-0-	5944	2	1348	9	Y	1225	1242	0	14
COVINGTON 34-224				WELL #:	5H	RRCID ->	279308	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481	- 15470
06	23250 X	18638	-0-	-4612	-0-	-0-	16338	2	2300	9	Y	2091	2078	0	20
07	24025 X	19603	-0-	-4422	-0-	-0-	17177	2	2426	9	Y	2205	2187	0	22
08	30085 X	30085	-0-	-0-	-0-	-0-	27804	2	2281	9	Y	2074	2074	0	19
09	21210 X	19664	-0-	-1546	-0-	-0-	18071	2	1593	9	Y	1448	1446	0	16
10	21111 X	19315	-0-	-1796	-0-	-0-	17354	2	1961	9	Y	1783	1770	0	28
*11	26655 X	26655	-0-	-0-	-0-	-0-	24327	2	2328	9	Y	2116	2119	0	23
MONROE 34-210				WELL #:	5H	RRCID ->	279349	COMPL.	DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11785	- 16097
06	15660 X	12933	-0-	-2727	-0-	-0-	11578	2	1355	9	Y	1232	1222	0	12
07	16182 X	15601	-0-	-581	-0-	-0-	13922	2	1679	9	Y	1526	1508	0	15
08	15314 X	11117	-0-	-4197	-0-	-0-	9816	2	1301	9	Y	1183	1185	0	11
09	13260 X	12461	-0-	-799	-0-	-0-	11121	2	1340	9	Y	1218	1210	0	13
10	15593 X	10893	-0-	-4700	-0-	-0-	9613	2	1280	9	Y	1164	1157	0	19
11	15090 X	4384	-0-	-10706	-0-	-0-	3937	2	447	9	Y	406	420	0	4
SIEVERS UNIT 2-39				WELL #:	1H	RRCID ->	279381	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11940	- 16688
06	45946 X	45946	-0-	-0-	-0-	-0-	40204	2	5742	9	Y	5220	5219	1	50
07	40238 X	39185	-0-	-1053	-0-	-0-	34152	2	5033	9	Y	4575	4567	1	56
08	40238 X	33463	-0-	-6775	-0-	-0-	29077	2	4386	9	Y	3987	3986	1	57
09	45960 X	30911	-0-	-15049	-0-	-0-	26064	2	4847	9	Y	4406	4377	1	86
10	47492 X	34217	-0-	-13275	-0-	-0-	29011	2	5206	9	Y	4733	4812	1	7
11	45960 X	32514	-0-	-13446	-0-	-0-	27751	2	4763	9	Y	4330	4323	1	14
KIMBELL 34-194				WELL #:	6H	RRCID ->	279401	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712	- 15559
06	13440 X	8255	-0-	-5185	-0-	-0-	6891	2	1364	9	Y	1240	1234	0	12
07	13888 X	8720	-0-	-5168	-0-	-0-	7009	2	1711	9	Y	1555	1530	0	15
08	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	-0-	8836	2	1958	9	Y	1780	1774	0	17
*09	10350 X	7079	-0-	-3271	-0-	-0-	5674	2	1405	9	Y	1277	1272	0	14
*10	10664 X	5065	-0-	-5599	-0-	-0-	3224	2	1841	9	Y	1674	1657	0	27
*11	10350 X	9266	-0-	-1084	-0-	-0-	7449	2	1817	9	Y	1652	1659	0	18

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
MONROE 34-195 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	279406	COMPL.	DATE 08/21/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.11664	- 16426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	20670 X	16638	-0-	-4032	-0-	1999	2	11670	3	Y	2699	2677	0	17 8	26
						2969	9								
07	21359 X	15778	-0-	-5581	-0-	12910	2	2868	9	Y	2607	2577	0	30 8	26
08	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	14259	2	3034	9	Y	2758	2752	0	6 8	26
*09	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	12292	2	2857	9	Y	2597	2582	0	13 8	28
*10	15562 X	13431	-0-	-2131	-0-	10965	3	2466	9	Y	2242	2223	0	11 8	36
*11	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	13360	3	2984	9	Y	2713	2716	0	3 8	30
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	279469	COMPL.	DATE 08/22/2015	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10600	- 18144	
06	53910 X	14312	-0-	-39598	-0-	9692	2	4620	9	Y	4200	4078	1	108 8	77
07	55707 X	5860	-0-	-49847	-0-	1596	3	4264	9	Y	3876	3884	1	46 8	23
08	29729 X	7621	-0-	-22108	-0-	267	3	7354	9	Y	6685	6514	1	181 8	13
09	25560 X	8036	-0-	-17524	-0-	3970	3	4066	9	Y	3696	3333	1	29 8	347
10	25079 X	11712	-0-	-13367	-0-	7457	3	4255	9	Y	3868	3984	1	42 8	189
11	14310 X	2952	-0-	-11358	-0-	2042	3	910	9	Y	827	946	1	31 8	39
KIMBELL 34-194				WELL #:	7H	RRCID ->	279505	COMPL.	DATE 04/03/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.11587	- 15827	
06	22920 X	17821	-0-	-5099	-0-	5258	2	9458	3	Y	2823	2812	0	12 8	27
						3105	9								
07	23684 X	18305	-0-	-5379	-0-	14487	2	3818	9	Y	3471	3438	0	26 8	34
08	23684 X	19844	-0-	-3840	-0-	16227	2	3617	9	Y	3288	3286	0	5 8	31
*09	22620 X	17531	-0-	-5089	-0-	14163	2	3368	9	Y	3062	3049	0	11 8	33
*10	21545 X	18201	-0-	-3344	-0-	14783	2	3418	9	Y	3107	3087	0	3 8	50
*11	19200 X	17671	-0-	-1529	-0-	14427	2	3244	9	Y	2949	2963	0	3 8	33
BOHLANDER 33-95				WELL #:	1H	RRCID ->	279553	COMPL.	DATE 06/01/2015	TOTAL	DEPTH	11078	PERF.11592	- 18674	
06	54450 X	6343	-0-	-48107	-0-	5034	2	1309	9	N	1190	917	1	29 8	382
07	56265 X	41815	-0-	-14450	-0-	33925	2	7890	9	N	7173	7145	1	152 8	258
08	52731 X	36116	-0-	-16615	-0-	28582	2	7534	9	N	6849	6711	1	210 8	186
09	34230 X	33336	-0-	-894	-0-	26498	2	6838	9	N	6216	5986	1	83 8	333
10	46593 X	33095	-0-	-13498	-0-	25836	3	7259	9	N	6599	6024	1	212 8	696
11	46770 X	30908	-0-	-15862	-0-	24764	3	6144	9	N	5585	5942	1	157 8	182
MONROE 34-188				WELL #:	3H	RRCID ->	279606	COMPL.	DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.11510	- 15538	
06	12120 X	10215	-0-	-1905	-0-	8933	2	1282	9	Y	1165	1148	0	14 8	11
07	12524 X	9453	-0-	-3071	-0-	7931	2	1522	9	Y	1384	1361	0	20 8	14
08	12400 X	9898	-0-	-2502	-0-	8372	2	1526	9	Y	1387	1384	0	4 8	13
09	10770 X	8159	-0-	-2611	-0-	6925	2	1234	9	Y	1122	1115	0	8 8	12
10	11129 X	954	-0-	-10175	-0-	767	2	187	9	Y	170	179	0		3
11	10230 X	8391	-0-	-1839	-0-	6820	2	1571	9	Y	1428	1413	0	2 8	16
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	279857	COMPL.	DATE 01/29/2016	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11647	- 18176	
06	93990 X	62126	-0-	-31864	-0-	45564	2	16562	9	Y	15056	15031	0	36 8	108
07	97123 X	94191	-0-	-2932	-0-	69213	2	24978	9	Y	22707	22600	0	49 8	166
08	92659 X	83889	-0-	-8770	-0-	62333	2	21556	9	Y	19596	19550	0	51 8	161
09	89670 X	78388	-0-	-11282	-0-	58355	2	20033	9	Y	18212	18155	0	35 8	183
10	92659 X	34829	-0-	-57830	-0-	24447	2	10382	9	Y	9438	9516	0	42 8	63
11	89670 X	40342	-0-	-49328	-0-	29571	2	10771	9	Y	9792	9707	0	18 1	55
												75	8		

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 71052 900									
MONROE 34-210															//CONT.// 020528									
WELL #:															2H RRCID -> 280074									
COMPL. DATE 03/29/2011															TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE				
06	7260 X	5414	-0-	-1846	-0-	4106	2	1308	9	Y	1189	1182	0	5	8	12								
07	7502 X	7245	-0-	-257	-0-	5630	2	1615	9	Y	1468	1455	0	10	8	15								
08	7502 X	7200	-0-	-302	-0-	5665	2	1535	9	Y	1395	1395	0	2	8	13								
09	7140 X	3925	-0-	-3215	-0-	3105	2	820	9	Y	745	747	0	3	8	8								
10	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	0	-0-	-0-	-0-								
11	7020 X	6417	-0-	-603	-0-	5393	2	1024	9	Y	931	920	0	1	8	10								

MONROE 34-210															WELL #:									
1H RRCID -> 280176															COMPL. DATE 03/24/2015									
TOTAL DEPTH 10838 PERF.10160 - 14395																								
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____															12/15/2016 - P/A 12/15/16									

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT															WELL #:									
1H RRCID -> 280576															COMPL. DATE 04/30/2016									
TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980																								
06	146662 X	146662	-0-	-0-	-0-	138406	2	8256	9	Y	7505	7519	1	15	8	43								
07	59892 X	28446	-0-	-31446	-0-	22617	3	5829	9	Y	5299	5168	1	7	8	167								
08	72571 X	28678	-0-	-43893	-0-	23057	3	5621	9	Y	5110	5135	1	14	8	128								
09	70230 X	25562	-0-	-44668	-0-	20236	3	5326	9	Y	4842	4835	1	5	8	130								
10	72571 X	41931	-0-	-30640	-0-	33417	3	8514	9	Y	7740	7600	1	14	8	256								
11	70230 X	57395	-0-	-12835	-0-	45516	3	11879	9	Y	10799	10886	1	21	8	148								

BITTERROOT 54-1-18															WELL #:									
2H RRCID -> 280577															COMPL. DATE 06/01/2016									
TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071																								
06	41250 X	30330	-0-	-10920	-0-	22378	2	7952	9	Y	7229	7209	0	12	8	52								
07	41385 X	22286	-0-	-19099	-0-	15576	2	6710	9	Y	6100	6098	0	9	8	45								
08	54418 X	54418	-0-	-0-	-0-	46481	2	7937	9	Y	7215	7171	0	30	8	59								
09	49288 X	49288	-0-	-0-	-0-	41852	2	7436	9	Y	6760	6732	0	19	8	68								
10	48795 X	48795	-0-	-0-	-0-	41503	2	7292	9	Y	6629	6618	0	35	8	44								
11	35070 X	32390	-0-	-2680	-0-	27893	2	4497	9	Y	4088	4081	0	8	1	23								

RIVERTON 57-2-19															WELL #:									
1H RRCID -> 280742															COMPL. DATE 04/03/2016									
TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A																								
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								
RECLASSIFIED TO OIL															DIST. 10 LEASE 48647 11/30/2016									

JUNIPER STATE UNIT 2-3															WELL #:									
1H RRCID -> 280800															COMPL. DATE 04/08/2016									
TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616																								
06	39183 X	39183	-0-	-0-	-0-	27719	2	11464	9	Y	10422	10299	1	71	8	123								
07	42224 X	42224	-0-	-0-	-0-	29794	2	12430	9	Y	11300	11200	1	61	8	162								
08	51138 X	51138	-0-	-0-	-0-	36314	2	14824	9	Y	13476	13312	1	118	8	208								
09	42770 X	42770	-0-	-0-	-0-	30409	2	12361	9	Y	11237	11275	1	49	8	121								
10	42222 X	28758	-0-	-13464	-0-	20320	2	8438	9	Y	7671	7647	1	69	8	76								
11	45840 X	31396	-0-	-14444	-0-	21604	2	9792	9	Y	8902	8700	1	72	8	206								

BETTS 54-4-20															WELL #:									
1H RRCID -> 280913															COMPL. DATE 06/04/2016									
TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646																								
06	92580 X	91822	-0-	-758	-0-	73740	2	18082	9	N	16438	16450	1	143	8	381								
07	99758 X	66905	-0-	-32853	-0-	54996	2	11909	9	N	10826	11012	1	150	8	45								
08	99758 X	66757	-0-	-33001	-0-	53844	2	12913	9	N	11739	11235	1	154	8	395								
09	96540 X	48045	-0-	-48495	-0-	38601	2	9444	9	N	8585	8581	1	54	8	345								
10	94891 X	34477	-0-	-60414	-0-	27328	2	7149	9	N	6499	5958	1	36	8	850								
11	91830 X	34145	-0-	-57685	-0-	26875	2	7270	9	N	6609	6942	1	49	8	468								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	281439	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	10008	PERF.	10661	-	18146			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	58350	X	32790	-0-	-0-	-25560	-0-	-0-	25649	2	7141	9	Y	6492	6508	1	3	8	121
07	60295	X	28422	-0-	-0-	-31873	-0-	-0-	21873	2	6549	9	Y	5954	6036	1	3	8	36
08	60295	X	28724	-0-	-0-	-31571	-0-	-0-	22348	2	6376	9	Y	5796	5816	1	5	8	11
09	40680	X	20346	-0-	-0-	-20334	-0-	-0-	15800	2	4546	9	Y	4133	3720	1	36	8	388
10	36890	X	20522	-0-	-0-	-16368	-0-	-0-	16162	2	4360	9	Y	3964	4134	1	23	8	195
11	32790	X	782	-0-	-0-	-32008	-0-	-0-	574	3	208	9	Y	189	374	1	1	8	9
MEDICINE BOW 56-2-1 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	281440	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.	N/A				
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	10	LEASE	48452	12/10/2016											
RAWLINS 53-4-4					WELL #:	1H	RRCID ->	281604	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.	11381	-	15404		
06	52920	X	27026	-0-	-0-	-25894	-0-	-0-	18887	2	8139	9	N	7399	7345	1	92	8	150
07	41292	X	26135	-0-	-0-	-15157	-0-	-0-	18306	2	7829	9	N	7117	6871	1	116	8	280
08	32023	X	25571	-0-	-0-	-6452	-0-	-0-	19303	2	6268	9	N	5698	5616	1	88	8	274
09	30060	X	20894	-0-	-0-	-9166	-0-	-0-	15220	2	5674	9	N	5158	5277	1	28	8	127
10	31062	X	20272	-0-	-0-	-10790	-0-	-0-	14784	2	5488	9	N	4989	4835	1	30	8	251
11	27030	X	16976	-0-	-0-	-10054	-0-	-0-	11802	2	5174	9	N	4704	4583	1	22	8	350
MONROE 34-190					WELL #:	3H	RRCID ->	281756	COMPL. DATE	08/29/2016	TOTAL	DEPTH	11202	PERF.	N/A				
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MONROE 34-172					WELL #:	3H	RRCID ->	281763	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	11254	PERF.	N/A				
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A		31703	-0-	-0-	31703	31703	19578	4	12125	9	N	11023	10876	1	147	8		-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	31703	31703						N	102	10	8			92
09	0 %		35534	-0-	-0-	35534	67237	7583	3	27951	9	N	25410	24349	1	743	8		410
10	0 %		101075	-0-	-0-	101075	168312	59389	3	41686	9	N	37896	34805	1	946	8		2555
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	168312						N	NO RPT					2555
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	10	LEASE	49058	07/22/2017											
SILVERTIP 76-7 UNIT B					WELL #:	1H	RRCID ->	281850	COMPL. DATE	08/17/2016	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.	N/A				
06	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	10	LEASE	48784	05/13/2017											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-10 UNIT G														
WELL #: 1H RRCID -> 281851 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 12257 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	15343	-0-	15343	15343	9598	4	5745	9	Y	5223	4680	1	530
10	14B2 EXT	65472	-0-	65472	80815	43897	3	2208	4	Y	17606	16041	0	109
						19367	9					374	8	
11	14B2 EXT	60343	-0-	60343	141158	39520	3	20823	9	Y	18930	18487	0	106
												412	8	
MONROE 34-220														
WELL #: 4H RRCID -> 281856 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11437 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CALLAHAN 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 12800 - 20173														
06	55650 X	31074	-0-	-24576	-0-	26745	2	4329	9	Y	3935	3926	0	28
07	63978 X	63978	-0-	-0-	-0-	54983	2	8995	9	Y	8177	8089	0	59
08	69160 X	69160	-0-	-0-	-0-	58757	2	10403	9	Y	9457	9345	0	77
09	51990 X	46461	-0-	-5529	-0-	39608	2	6853	9	Y	6230	6217	0	63
10	90670 X	90670	-0-	-0-	-0-	77854	2	12816	9	Y	11651	11540	0	78
11	55650 X	52947	-0-	-2703	-0-	44639	2	8308	9	Y	7553	7517	0	43
												57	8	
CRAVEN UNIT 3-8														
WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF. 11371 - 18540														
06	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	10417	2	4516	9	N	4105	3845	1	361
07	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	4958	2	10828	9	N	9844	9397	1	510
08	69378 X	16381	-0-	-52997	-0-	9697	2	6684	9	N	6076	5932	1	537
09	67140 X	50324	-0-	-16816	-0-	41461	3	8863	9	N	8057	7996	1	545
10	66619 X	48268	-0-	-18351	-0-	39957	3	8311	9	N	7555	7757	1	343
*11	35964 X	35964	-0-	-0-	-0-	29599	3	6365	9	N	5786	5500	1	625
JUMPSTART 55-2-6 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	66483	-0-	66483	66483	17162	3	27875	4	Y	19496	18973	1	214
						21446	9							
08	SHUT IN	135569	-0-	135569	202052	98906	3	36663	9	Y	33330	33173	1	277
09	SHUT IN	130663	-0-	130663	332715	96432	3	34231	9	Y	31119	31117	1	237
10	0 W	122057	-0-	122057	454772	89718	3	32339	9	Y	29399	29283	1	267
11	0 W	118289	-0-	118289	573061	88204	3	30085	9	Y	27350	27316	1	219
SILVERTIP 76-12 UNIT L														
WELL #: 1H RRCID -> 282218 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 12628 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	11678	-0-	11678	11678	235	3	6469	4	N	4522	796	0	171
						4974	9					190	8	

PHANTOM (WOLF CAMP)															CNTY: WARD																								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																																							
HICKORY 55-2-1 UNIT																																							
WELL #: 1H															RRCID -> 282242					COMPL. DATE 03/12/2017					TOTAL DEPTH 11491					PERF. 11758 - 21126									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE																			
06	101730	X	66256	-0-		-35474	-0-			46360	2	19896	9	Y	18087	18049	0	50	8	129																			
07	105121	X	76463	-0-		-28658	-0-			53322	2	23141	9	Y	21037	20960	0	52	8	154																			
08	105121	X	77521	-0-		-27600	-0-			54502	2	23019	9	Y	20926	20829	0	79	8	172																			
09	90570	X	76000	-0-		-14570	-0-			53267	2	22733	9	Y	20666	20580	0	50	8	208																			
10	93589	X	77476	-0-		-16113	-0-			53881	2	23595	9	Y	21450	21417	0	97	8	144																			
*11	85686	X	85686	-0-		-0-	-0-			60229	2	25457	9	Y	23143	23004	0	43	1	132																			
																				108 8																			
BOZ 55-2-6 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 282268					COMPL. DATE 11/07/2016					TOTAL DEPTH 10884					PERF. N/A				
06	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
07	SHUT IN		52616	-0-		52616	52616			10614	3	27398	4	Y	13276	12972	1	208	8	96																			
																				14604 9																			
08	SHUT IN		137401	-0-		137401	190017			100594	3	36807	9	Y	33461	33185	1	94	8	278																			
09	SHUT IN		118593	-0-		118593	308610			88472	3	30121	9	Y	27383	27413	1	39	8	209																			
10	SHUT IN		124430	-0-		124430	433040			92719	3	31711	9	Y	28828	28696	1	79	8	262																			
11	SHUT IN		123716	-0-		123716	556756			91908	3	31808	9	Y	28916	28860	1	86	8	232																			
SILVERTIP 76-8 UNIT C															WELL #: 1H					RRCID -> 282271					COMPL. DATE 04/30/2017					TOTAL DEPTH 13066					PERF. 13541 - 18102				
06	SHUT IN		1333	-0-		1333	40855			996	2	337	9	Y	306	304	0			2																			
07	SHUT IN		20179	-0-		20179	61034			15942	2	4237	9	Y	3852	3825	0	1	8	28																			
*08	106176	X	45142	-0-		-61034	-0-			34289	2	10853	9	Y	9866	9806	0	7	8	81																			
*09	60281	X	60281	-0-		-0-	-0-			44628	2	15653	9	Y	14230	14145	0	23	8	143																			
*10	77981	X	77981	-0-		-0-	-0-			59696	3	18285	9	Y	16623	16323	0	333	8	110																			
*11	87012	X	87012	-0-		-0-	-0-			66351	3	20661	9	Y	18783	18406	0	34	1	105																			
																				348 8																			
GETTYSBURG 55-4-21															WELL #: 1H					RRCID -> 282302					COMPL. DATE 03/05/2017					TOTAL DEPTH 10798					PERF. N/A				
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
11	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
CHALK BLUFF 55-4-1															WELL #: 1H					RRCID -> 282303					COMPL. DATE 03/13/2017					TOTAL DEPTH 10812					PERF. N/A				
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
11	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			
WENDIGO STATE 45-23 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 282315					COMPL. DATE 03/11/2017					TOTAL DEPTH 9571					PERF. 9953 - 14114				
06	5236	X	-0-	-0-		-5236	-0-							N	-0-					-0-																			
07	14756	X	-0-	-0-		-14756	-0-							N	-0-					-0-																			
08	14756	X	-0-	-0-		-14756	-0-							N	-0-					-0-																			
09	14280	X	-0-	-0-		-14280	-0-							N	-0-					-0-																			
10	14756	X	-0-	-0-		-14756	-0-							N	-0-					-0-																			
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
HACKER 33-97				WELL #:	1H	RRCID	-> 282319	COMPL.	DATE 03/11/2017	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.11523	-	20522
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	W	90360	-0-	90360	168613	75606	2	14754	9	N	13413	13001	1	159
07	0	W	106507	-0-	106507	275120	90260	2	16247	9	N	14770	14186	1	284
08	358260	X	83140	-0-	-275120	-0-	70806	2	12334	9	N	11213	11290	1	82
09	66108	X	66108	-0-	-0-	-0-	56183	3	9925	9	N	9023	8502	1	408
10	83317	X	83317	-0-	-0-	-0-	71559	3	11758	9	N	10689	10104	1	589
*11	99093	X	99093	-0-	-0-	-0-	86006	3	13087	9	N	11897	11935	1	99
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 282326	COMPL.	DATE 03/02/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.12178	-	21288
06	114030	X	91585	-0-	-22445	-0-	65503	2	26082	9	Y	23711	23623	0	169
07	118829	X	118829	-0-	-0-	-0-	84596	2	34233	9	Y	31121	30988	0	227
08	117831	X	103679	-0-	-14152	-0-	74691	2	28988	9	Y	26353	26265	0	216
09	109446	X	109446	-0-	-0-	-0-	75816	2	33630	9	Y	30573	30418	0	307
10	128181	X	128181	-0-	-0-	-0-	87931	2	40250	9	Y	36591	36520	0	246
11	114030	X	107302	-0-	-6728	-0-	75643	2	31659	9	Y	28781	28690	0	164
												120	8		
SILVERTIP 76-11 UNIT J				WELL #:	1H	RRCID	-> 282426	COMPL.	DATE 12/22/2016	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.	N/A	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SILVERTIP 76-13 X				WELL #:	1H	RRCID	-> 282443	COMPL.	DATE 10/24/2016	TOTAL	DEPTH	12809	PERF.	N/A	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SHUT	IN	33525	-0-	33525	33525	11222	3	9314	4	N	11808	6368	0	37
												161	8	5242	1
SILVERTIP 76-12 UNIT K				WELL #:	1H	RRCID	-> 282465	COMPL.	DATE 01/13/2017	TOTAL	DEPTH	12539	PERF.	N/A	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SILVERTIP 76-11 UNIT I		WELL #: 1H		RRCID -> 282466		COMPL. DATE 12/27/2016		TOTAL DEPTH 12439 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVERTIP 76-14 UNIT U		WELL #: 1H		RRCID -> 282467		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 12333 PERF. N/A		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVERTIP 76-14 V		WELL #: 1H		RRCID -> 282468		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
KRAKEN 57-3-40		WELL #: 1H		RRCID -> 282673		COMPL. DATE 02/25/2017		TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834		
06	0	31504	-0-	31504	116387	24942	2	6562	9	5965
07	139725 X	23338	-0-	-116387	-0-	18103	2	5235	9	4759
08	38037 X	22999	-0-	-15038	-0-	18030	2	4969	9	4517
09	36810 X	16330	-0-	-20480	-0-	12460	2	3870	9	3518
10	38037 X	35840	-0-	-2197	-0-	28513	2	7327	9	6661
*11	43058 X	43058	-0-	-0-	-0-	35217	2	7841	9	7128

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.///					020528																			
BIG CYPRESS 56-2-13															WELL #:					1H					RRCID -> 282674					COMPL. DATE 02/12/2017					TOTAL DEPTH 10593 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT									-0-												
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT									-0-												
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT									-0-												
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-									-0-												
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-									-0-												
11	SHUT	IN	117699	-0-	117699	117699			405	3	88796	4				N		25907		25385	1		522	8			-0-												
															28498					9																			
SIEVERS A UNIT															WELL #:					3H					RRCID -> 282695					COMPL. DATE 05/19/2017					TOTAL DEPTH 10936 PERF. 11237 - 21411				
05		0	35686	-0-	35686	35686			29152	4	6534	9	Y			Y		5940		5895	1		45	8			-0-												
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	35686							Y			Y		-0-								-0-													
07	SHUT	IN	77798	-0-	77798	113484			63144	2	14654	9	Y			Y		13322		12949	1		1	8			372												
*08	198711	X	85227	-0-	-113484	-0-			74313	2	10914	9	Y			Y		9922		9836	1		70	8			388												
*09	139350	X	2424	-0-	-136926	-0-			2040	2	384	9	Y			Y		349		701	1		4	8			32												
*10	143995	X	48409	-0-	-95586	-0-			39847	2	8562	9	Y			Y		7784		7382	1		37	8			397												
*11	139350	X	84149	-0-	-55201	-0-			69818	2	14331	9	Y			Y		13028		12987	1		50	8			388												
STONES RIVER 55-4-23															WELL #:					1H					RRCID -> 282724					COMPL. DATE 03/09/2017					TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A				
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-													
HONEY SPRINGS 55-4-19															WELL #:					1H					RRCID -> 282725					COMPL. DATE 03/24/2017					TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A				
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT															WELL #:					1H					RRCID -> 282728					COMPL. DATE 12/29/2016					TOTAL DEPTH 10134 PERF. N/A				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								-0-													
10	SHUT	IN	31078	-0-	31078	31078			25357	4	5721	9				N		5201		5025	1		176	8		-0-													
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	31078										N		-0-								-0-													

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528																
ASH 55-1-32 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 282757			COMPL. DATE 03/10/2017			TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DROOP MOUNTAIN 55-4-35			WELL #: 1H			RRCID -> 282758			COMPL. DATE 04/05/2017			TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A							
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YETI STATE 56-2-45 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 282759			COMPL. DATE 10/17/2016			TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A							
06	0	6975	-0-	6975	6975	5516	4	1459	9	N	1326	719	1	90	8	517			
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6975	6975				N	4637	5050	1	104	8	-0-			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6975	6975				N	1	1	8			-0-			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6975	6975				N	-0-					-0-			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6975	6975				N	14138	12294	1	385	8	1459			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6975	6975				N	11732	12763	1	428	8	-0-			
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 282760			COMPL. DATE 10/11/2016			TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A							
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
07	SHUT IN	39238	-0-	39238	39238	32939	4	6299	9	N	5726	5613	1	113	8	-0-			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39238	39238				N	7619	6756	1	145	8	718			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39238	39238				N	20407	19622	1	339	8	1164			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39238	39238				N	6543	7541	1	166	8	-0-			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39238	39238				N	-0-					-0-			
CHOLLA STATE 2-4			WELL #: 2H			RRCID -> 282761			COMPL. DATE 06/02/2017			TOTAL DEPTH 11053 PERF. 11272 - 20356							
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4054	3945	1	109	8	-0-			
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
FORT PILLOW 54-4-13			WELL #: 1H			RRCID -> 282762			COMPL. DATE 04/17/2017			TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
THUNDERBIRD 57-2-3			WELL #: 1H			RRCID -> 282767			COMPL. DATE 12/29/2016			TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY			CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										71052 900			ASSOCIATED								
STONY LAKE 54-4-37										020528											
WELL #: 1H										RRCID -> 282770			COMPL. DATE 05/02/2017			TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KAPPA 56-2-27										WELL #: 1H			RRCID -> 282771			COMPL. DATE 01/18/2017			TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT										WELL #: 1H			RRCID -> 282788			COMPL. DATE 01/06/2017			TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	SHUT IN	5119	-0-	5119	5119	4435	4	684	9	N	622	186	1	66	8	370		-0-			
10	SHUT IN	13968	-0-	13968	19087	11479	4	2489	9	N	2263	2419	1	214	8	-0-		-0-			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	19087				N	-0-							-0-			
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT										WELL #: 1H			RRCID -> 282805			COMPL. DATE 01/11/2017			TOTAL DEPTH 9849 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	SHUT IN	114614	-0-	114614	114614	93539	4	21075	9	N	19159	17625	1	544	8	990		-0-			
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT										WELL #: 1H			RRCID -> 282806			COMPL. DATE 04/15/2017			TOTAL DEPTH 10663 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	4544	-0-	4544	4544	4163	4	381	9	N	346	101	8			245		-0-			
11	SHUT IN	35542	-0-	35542	40086	29351	4	6191	9	N	5628	4691	1	292	8	890		-0-			
BAKU 56-2-41										WELL #: 1H			RRCID -> 282807			COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
YELLOW BAYOU 54-4-25										WELL #: 1H			RRCID -> 282808			COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SHOSHONI 54-4-35														
WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 10414 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SUMMIT POINT 54-4-31														
WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BELLTOWN 57-3-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MONROE 34-172														
WELL #: 4H RRCID -> 282820 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11181 PERF. N/A														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8940	2127
08	0 A	79000	-0-	79000	79000	54602	4	24398	9	N	22180	23486	1 821 8	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	79000	-0-				N	183	183	1	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	79000	-0-				N	-0-	-0-		-0-
11	0 %	18274	-0-	18274	97274	9269	3	9005	9	N	8186	4347	0 6 8	3833
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 08/03/2017														
SUNSHINE 54-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 12061 - 16285														
*07	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	10544	4	3364	9	Y	3058	3004	1 54 8	-0-
*08	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	706	3	855	9	Y	777	738	1 6 8	33
*09	70740 X	41426	-0-	-29314	-0-	31203	3	10223	9	Y	9294	8981	1 56 8	290
10	73098 X	42029	-0-	-31069	-0-	30846	3	11183	9	Y	10166	10009	1 84 8	363
11	70740 X	41834	-0-	-28906	-0-	30421	3	11413	9	Y	10375	10445	1 86 8	207
MONROE 34-220														
WELL #: 5H RRCID -> 282847 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SEAHAWK 57-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 10197 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)											CAPACITY			CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC											//CONT.// 71052 900											
HYDRA 56-3-28 UNIT											//CONT.// 020528											
WELL #: 1H											RRCID -> 282882			COMPL. DATE 01/18/2017			TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	SHUT IN	26126	-0-	26126	26126	20957	4	5169	9		N	4699	4520	1	179	8	-0-					
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	26126						N	-0-					-0-					
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	26126						N	-0-					-0-					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	26126						N	NO RPT					-0-					
BEANS STATION 53-4-5											WELL #: 1H			RRCID -> 282883			COMPL. DATE 05/01/2017			TOTAL DEPTH 10980 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SANTA ROSA 54-4-3											WELL #: 1H			RRCID -> 282908			COMPL. DATE 04/23/2017			TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT											WELL #: 1H			RRCID -> 282916			COMPL. DATE 05/28/2017			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 11530 - 18930		
05	0	3655	-0-	3655	3655	3058	4	597	9		N	543	539	1	4	8	-0-					
06	0	-0-	-0-	-0-	3655						N	4844	4831	1	13	8	-0-					
07	0	-0-	-0-	-0-	3655						Y	-0-					-0-					
08	39748 X	-0-	-0-	-39748	-0-						Y	1	1	8			-0-					
09	62760 X	52087	-0-	-10673	-0-	39511	3	12576	9		Y	11433	11256	1			177					
10	64852 X	53638	-0-	-11214	-0-	39978	3	13660	9		Y	12418	12378	1	2	8	215					
*11	63366 X	63366	-0-	-0-	-0-	48658	3	14708	9		Y	13371	13499	1			87					
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15											WELL #: 1H			RRCID -> 282917			COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HULDRA 57-2-5											WELL #: 1H			RRCID -> 282989			COMPL. DATE 01/28/2017			TOTAL DEPTH 9506 PERF. N/A		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528													
EBONY 55-1-40 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL	DEPTH 11244	PERF.11566	- 19044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	45693 X	NO RPT		-0-	-45693		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	152310 X	NO RPT		-0-	-152310		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	157387 X	NO RPT		-0-	-157387		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	152310 X	NO RPT		-0-	-152310		-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH 11237	PERF.11667	- 18739					
06	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	37160 X	NO RPT		-0-	-37160		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	139350 X	NO RPT		-0-	-139350		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	143995 X	NO RPT		-0-	-143995		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	139350 X	NO RPT		-0-	-139350		-0-					Y	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			WELL #:		1H	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL	DEPTH 10457	PERF.10536	- 14635					
DELA STATE 58-T2-48																		
06	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	18889	3	84	4	N	477	372	1					518
						525	9											
07	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	19267	3	75	4	N	475	739	1		4	8		250
						523	9											
08	20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	19574	3	83	4	N	473	522	1					201
						520	9											
09	18660 X	17907	-0-	-753	-0-	17309	3	132	4	N	424	365	1					260
						466	9											
10	19282 X	18118	-0-	-1164	-0-	17457	3	160	4	N	455	373	1					342
						501	9											
11	18660 X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					N	NO RPT							342

AT LAND STATE 52-6			WELL #:		1H	RRCID ->	268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9500	- 13678					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

OLSON STATE 57-T2-6			WELL #:		1H	RRCID ->	268786	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10654	- 14930					
06	22830 X	19555	-0-	-3275	-0-	18385	3	176	4	N	904	533	1					639
						994	9											
07	23591 X	20833	-0-	-2758	-0-	19718	3	147	4	N	880	1285	1		2	8		232
						968	9											
08	23281 X	20927	-0-	-2354	-0-	19506	3	512	4	N	826	867	1		4	8		187
						909	9											
09	21060 X	14581	-0-	-6479	-0-	12627	3	985	4	N	881	370	1					698
						969	9											
10	21762 X	18993	-0-	-2769	-0-	13109	3	5040	4	N	767	377	1					1088
						844	9											
11	20250 X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					N	NO RPT							1088

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
BOLD JOHNSON 56-T1-26															
WELL #: 1H RRCID -> 270251															
COMPL. DATE 12/03/2012															
TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-			4029	1	17095	3	Y	1073	863	1
								1350	4	1180	9				583
07	26314 X	26314	-0-	-0-	-0-			3496	1	21186	3	Y	1130	1082	1
								389	4	1243	9				631
08	24955 X	23831	-0-	-1124	-0-			3437	1	19201	3	Y	861	1201	1
								246	4	947	9				291
09	23640 X	20933	-0-	-2707	-0-			2956	1	16791	3	Y	746	543	1
								365	4	821	9				494
10	24955 X	14709	-0-	-10246	-0-			1639	1	11468	3	Y	1311	940	1
								160	4	1442	9				865
11	24150 X	NO RPT	-0-	-24150	-0-							Y	NO RPT		865
ABERNATHY 57-T1-14															
WELL #: 1H RRCID -> 270387															
COMPL. DATE 08/23/2012															
TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492															
06	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-			2766	1	20569	3	Y	943	933	1
								2077	4	1037	9				211
07	27311 X	23711	-0-	-3600	-0-			2882	1	14609	3	Y	909	873	1
								5220	4	1000	9			2	8
08	28055 X	25577	-0-	-2478	-0-			2644	1	18595	3	Y	1105	1115	1
								3122	4	1216	9				235
09	27150 X	21463	-0-	-5687	-0-			2765	1	9653	3	Y	560	529	1
								8429	4	616	9				266
10	28055 X	19111	-0-	-8944	-0-			2032	1	6523	3	Y	550	592	1
								9951	4	605	9				224
11	26460 X	NO RPT	-0-	-26460	-0-							Y	NO RPT		224
BOLD JOHNSON 56-T1-30															
WELL #: 1H RRCID -> 270567															
COMPL. DATE 02/25/2013															
TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036															
06	30433 X	30433	-0-	-0-	-0-			2617	1	19880	3	Y	1749	1629	1
								6012	4	1924	9				404
07	25130 X	25130	-0-	-0-	-0-			2278	1	20340	3	Y	1326	1618	1
								1053	4	1459	9				112
08	32240 X	27507	-0-	-4733	-0-			2550	1	21591	3	Y	1674	1598	1
								1525	4	1841	9				188
09	31200 X	16726	-0-	-14474	-0-			2509	1	11169	3	Y	1042	960	1
								1902	4	1146	9				270
10	32240 X	22665	-0-	-9575	-0-			2629	1	19169	4	Y	788	954	1
								867	9						104
11	30420 X	NO RPT	-0-	-30420	-0-							Y	NO RPT		104
HOOTON ETAL STATE 57-T3-22															
WELL #: 1 RRCID -> 270685															
COMPL. DATE 04/26/2013															
TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767															
06	28410 X	24312	-0-	-4098	-0-			2340	1	21415	3	N	27		986
								527	4	30	9				
07	28272 X	27193	-0-	-1079	-0-			2418	1	24719	3	N	-0-		986
								56	4						
08	27807 X	25518	-0-	-2289	-0-			2418	1	23005	3	N	1		987
								94	4	1	9				
09	26910 X	20607	-0-	-6303	-0-			1950	1	18567	3	N	2	179	1
								88	4	2	9				810
10	27187 X	25504	-0-	-1683	-0-			2184	1	23267	3	N	1		811
								52	4	1	9				
11	26310 X	NO RPT	-0-	-26310	-0-							N	NO RPT		811

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
MEEKER 56-T2-22														
WELL #: 1H RRCID -> 270731														
COMPL. DATE 06/30/2013														
TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	35760 X	34895	-0-	-865	-0-	4380	1	28115	3	N	1655	1474	1	695
07	36952 X	35083	-0-	-1869	-0-	579	4	1821	9	N	1472	1672	1	495
08	36952 X	30684	-0-	-6268	-0-	4526	1	28339	3	N	1387	1473	1	409
09	35760 X	26020	-0-	-9740	-0-	599	4	1619	9	N	1504	1453	1	460
10	36952 X	25459	-0-	-11493	-0-	4526	1	24546	3	N	1499	1201	1	758
11	34890 X	NO RPT	-0-	-34890	-0-	86	4	1526	9	N	NO RPT			758
						4380	1	19970	3	N				
						16	4	1654	9					
						3743	1	20032	3	N				
						35	4	1649	9					
EXTINCTION 57-T1-32														
WELL #: 1H RRCID -> 271198														
COMPL. DATE 03/03/2013														
TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482														
06	20010 X	19787	-0-	-223	-0-	1033	1	16855	3	N	1260	1095	1	236
07	20677 X	20153	-0-	-524	-0-	513	4	1386	9	N	1109	1105	1	195
08	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	1112	1	16977	3	N	1247	1111	1	254
09	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	844	4	1220	9	Y	1015	1116	1	153
*10	21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	1071	1	20440	3	Y	1378	1270	1	261
11	20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-	60	4	1372	9	Y	NO RPT			261
						1015	1	18897	3	Y				
						251	4	1117	9					
						1017	1	18308	3	Y				
						252	4	1516	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-42														
WELL #: 1H RRCID -> 271675														
COMPL. DATE 04/11/2014														
TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040														
06	10740 X	9210	-0-	-1530	-0-	2408	1	4283	3	N	2216	2205	1	581
07	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	81	4	2438	9	N	2575	2777	1	379
08	11098 X	10599	-0-	-499	-0-	2666	1	7855	3	N	2062	2361	1	80
09	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	75	4	2833	9	N	2460	2021	1	519
10	11098 X	2485	-0-	-8613	-0-	83	4	2268	9	N	580	565	1	534
11	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-	2580	1	5521	3	N	NO RPT			534
						139	4	2706	9					
						1720	1	127	4	N				
						638	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-36														
WELL #: 1H RRCID -> 271703														
COMPL. DATE 04/21/2013														
TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203														
06	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	1590	1	9905	3	Y	1801	1648	1	570
07	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	1184	4	1981	9	Y	1972	2035	1	462
08	17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	1907	1	15125	3	Y	2694	2642	1	480
09	16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	386	4	2169	9	Y	2523	2567	1	436
10	14260 X	6506	-0-	-7754	-0-	1663	1	12003	3	Y	845	1090	1	191
11	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-	457	4	2963	9	Y	NO RPT			191
						1688	1	11512	3	Y				
						174	4	2775	9					
						810	1	3119	3	Y				
						1647	4	930	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596											
RAYMORE 57-T1-24				WELL #:	1H	RRCID ->	271713	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.11215	-	16019	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30510 X	29396	-0-	-1114	-0-		2790 1 5987 4		18477 3 2142 9	N	1947		2039 1			224
07	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-		2883 1 2214 4		24430 3 2309 9	N	2099		1841 1	12 8		470
08	31573 X	31573	-0-	-0-	-0-		2883 1 2201 4		24252 3 2237 9	N	2034		2316 1	2 8		186
09	30510 X	27320	-0-	-3190	-0-		2790 1 4040 4		18448 3 2042 9	N	1856		1648 1			394
10	31527 X	28691	-0-	-2836	-0-		2883 1 2932 4		20707 3 2169 9	N	1972		1878 1			488
11	30510 X	NO RPT	-0-	-30510	-0-					N	NO RPT					488
BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:	1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11386	-	15727	
06	10080 X	10037	-0-	-43	-0-		1215 1 2419 4		5566 3 837 9	Y	761		734 1			162
07	18239 X	18239	-0-	-0-	-0-		1873 1 4523 4		10623 3 1220 9	Y	1109		1117 1			154
08	27652 X	8596	-0-	-19056	-0-		1229 1 3433 4		3312 3 622 9	Y	565		535 1			184
09	26760 X	16539	-0-	-10221	-0-		1911 1 1486 4		12192 3 950 9	Y	864		877 1			171
10	18228 X	1639	-0-	-16589	-0-		164 1 1386 9		89 4	Y	1260		1160 1			271
11	17640 X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					Y	NO RPT					271
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2				WELL #:	1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.10960	-	15573	
06	20880 X	19770	-0-	-1110	-0-		3060 1 919 4		14725 3 1066 9	N	969		1064 1			436
07	21576 X	20240	-0-	-1336	-0-		3162 1 356 4		15637 3 1085 9	N	986		1094 1			328
08	21359 X	20061	-0-	-1298	-0-		3162 1 444 4		15376 3 1079 9	N	981		1097 1			212
09	20610 X	10324	-0-	-10286	-0-		3060 1 16 4		6215 3 1033 9	N	939		868 1			283
10	20956 X	18056	-0-	-2900	-0-		3162 1 758 4		13106 3 1030 9	N	936		1084 1			135
11	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT					135
BETTYE HANSARD STATE 45-3				WELL #:	2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10718	-	15254	
06	20670 X	15808	-0-	-4862	-0-		2340 1 407 4		12931 3 130 9	N	118					391
07	21545 X	20051	-0-	-1494	-0-		2418 1 396 4		17026 3 211 9	N	192		188 1			395
08	21545 X	19213	-0-	-2332	-0-		2418 1 424 4		16297 3 74 9	N	67		176 1			286
09	20850 X	17578	-0-	-3272	-0-		2340 1 352 4		14747 3 139 9	N	126		184 1			228
10	20057 X	15725	-0-	-4332	-0-		2418 1 915 4		12268 3 124 9	N	113					341
11	19410 X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					N	NO RPT					341

PHANTOM (WOLF CAMP)															BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															CAMP STATE 56-T2-8															WELL #: 1H															RRCID -> 273044															COMPL. DATE 11/03/2013															TOTAL DEPTH 11073															PERF.11146 - 15957															CNTY: WARD														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	C	M	COND	PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	EOM	BALANCE																																																																																																				
06		36270	X		35399		-0-		-871		-0-						3570	1	29857	3		N		1632		1475	1							700																																																																																																				
																	177	4	1795	9																																																																																																																		
07		37479	X		35155		-0-		-2324		-0-						3689	1	29346	3		N		1676		1852	1		9	8			515																																																																																																					
																	276	4	1844	9																																																																																																																		
08		37107	X		31600		-0-		-5507		-0-						3689	1	21452	3		N		1701		1839	1		2	8			375																																																																																																					
																	4588	4	1871	9																																																																																																																		
09		35400	X		33409		-0-		-1991		-0-						3570	1	27895	3		N		1655		1655	1							375																																																																																																				
																	123	4	1821	9																																																																																																																		
10		36580	X		29835		-0-		-6745		-0-						3689	1	21029	3		N		1599		1646	1							328																																																																																																				
																	3358	4	1759	9																																																																																																																		
11		35400	X	NO RPT			-0-		-35400		-0-											N		NO RPT										328																																																																																																				
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32																																																																																																																																						
WELL #: 1H																																																																																																																																						
RRCID -> 273718																																																																																																																																						
COMPL. DATE 12/07/2013																																																																																																																																						
TOTAL DEPTH 10778																																																																																																																																						
PERF.10765 - 15577																																																																																																																																						
06		38700	X		33097		-0-		-5603		-0-						1757	1	28652	3		N		1651		2010	1						454																																																																																																					
																	872	4	1816	9																																																																																																																		
07		35588	X		31998		-0-		-3590		-0-						1771	1	27056	3		N		1659		1823	1						290																																																																																																					
																	1346	4	1825	9																																																																																																																		
08		38627	X		38627		-0-		-0-		-0-						1812	1	34566	3		Y		1953		1998	1						245																																																																																																					
																	101	4	2148	9																																																																																																																		
09		35332	X		35332		-0-		-0-		-0-						1682	1	31333	3		Y		1728		1837	1						136																																																																																																					
																	416	4	1901	9																																																																																																																		
*10		35061	X		34068		-0-		-993		-0-						1680	1	30216	3		Y		1597		1500	1						233																																																																																																					
																	415	4	1757	9																																																																																																																		
11		37380	X	NO RPT			-0-		-37380		-0-											Y		NO RPT										233																																																																																																				
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8																																																																																																																																						
WELL #: 1H																																																																																																																																						
RRCID -> 275255																																																																																																																																						
COMPL. DATE 02/25/2014																																																																																																																																						
TOTAL DEPTH 10484																																																																																																																																						
PERF.10517 - 15329																																																																																																																																						
06		15446	X		15446		-0-		-0-		-0-						1560	1	10277	3		N		2843		2518	1						1049																																																																																																					
																	482	4	3127	9																																																																																																																		
07		14849	X		14367		-0-		-482		-0-						1612	1	9602	3		N		2718		3449	1						318																																																																																																					
																	163	4	2990	9																																																																																																																		
08		14849	X		12604		-0-		-2245		-0-						2598	1	6770	3		N		2373		2142	1						549																																																																																																					
																	626	4	2610	9																																																																																																																		
09		14486	X		14486		-0-		-0-		-0-						3300	1	8020	3		N		2558		2152	1						955																																																																																																					
																	352	4	2814	9																																																																																																																		
10		14849	X		13714		-0-		-1135		-0-						3190	1	6995	3		N		2368		2567	1						756																																																																																																					
																	924	4	2605	9																																																																																																																		
11		14370	X	NO RPT			-0-		-14370		-0-											N		NO RPT										756																																																																																																				
BOLD JOHNSON 56-T1-36																																																																																																																																						
WELL #: 2H																																																																																																																																						
RRCID -> 275462																																																																																																																																						
COMPL. DATE 03/26/2014																																																																																																																																						
TOTAL DEPTH 10910																																																																																																																																						
PERF.11109 - 15920																																																																																																																																						
06		18684	X		18684		-0-		-0-		-0-						1980	1	12555	3		Y		2430		2150	1						770																																																																																																					
																	1476	4	2673	9																																																																																																																		
07		19995	X		18857		-0-		-1138		-0-						1782	1	14137	3		Y		2343		2510	1		54	8			549																																																																																																					
																	361	4	2577	9																																																																																																																		
08		19254	X		19254		-0-		-0-		-0-						2026	1	14629	3		Y		1857		2052	1		23	8			331																																																																																																					
																	556	4	2043	9																																																																																																																		
09		17006	X		17006		-0-		-0-		-0-						1882	1	12831	3		Y		1908		1909	1						330																																																																																																					
																	194	4	2099	9																																																																																																																		
10		23888	X		23888		-0-		-0-		-0-						2879	1	12064	3		Y		2815		2509	1						636																																																																																																					
																	5848	4	3097	9																																																																																																																		
11		16830	X	NO RPT			-0-		-16830		-0-											Y		NO RPT										636																																																																																																				

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	1	16585	3	Y	3697	3793	1
							430	4	4067	9				522
07	24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	1	18798	3	Y	3316	3491	1
							573	4	3648	9				347
08	32477 X	32477	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	1	24715	3	Y	2895	2725	1
							3020	4	3185	9				517
09	31749 X	31749	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	1	21865	3	Y	5074	4441	1
							3023	4	5581	9				1150
10	22672 X	22672	-0-	-0-	-0-	-0-	3360	1	13918	3	Y	3245	3835	1
							1824	4	3570	9				560
11	18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-	-0-					Y	NO RPT		560
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4														
WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313														
06	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	1	17943	3	N	4082	4049	1
							847	4	4490	9				611
07	27982 X	27982	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	1	20484	3	N	4392	4439	1
							249	4	4831	9			15	8
08	27337 X	27337	-0-	-0-	-0-	-0-	3013	1	18746	3	N	3975	4057	1
							1205	4	4373	9				467
09	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	-0-	3390	1	18610	3	N	3914	4036	1
							693	4	4305	9				345
10	28489 X	28489	-0-	-0-	-0-	-0-	3155	1	19066	3	N	4236	3729	1
							1608	4	4660	9				852
11	22740 X	NO RPT	-0-	-22740	-0-	-0-					N	NO RPT		852
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639														
06	33880 X	33880	-0-	-0-	-0-	-0-	3870	1	26384	3	N	2016	1839	1
							1408	4	2218	9				864
07	31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	-0-	3999	1	23983	3	N	2067	2193	1
							1193	4	2274	9				738
08	30514 X	30514	-0-	-0-	-0-	-0-	3999	1	23568	3	N	2476	2198	1
							223	4	2724	9				1016
09	32064 X	32064	-0-	-0-	-0-	-0-	3870	1	23196	3	N	2423	2614	1
							2333	4	2665	9				825
*10	32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	-0-	3741	1	23089	3	N	1885	1865	1
							3312	4	2074	9			2	8
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		843
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910														
06	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	1	15847	3	Y	1178	1371	1
							591	4	1296	9				264
07	24056 X	15326	-0-	-8730	-0-	-0-	785	1	12295	3	Y	1817	1894	1
							247	4	1999	9				187
08	21638 X	16323	-0-	-5315	-0-	-0-	1510	1	12195	3	Y	1872	1701	1
							559	4	2059	9			1	8
09	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	-0-	2399	1	13124	3	Y	4473	3937	1
							326	4	4920	9				893
10	21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	1	11050	3	Y	5448	5855	1
							1646	4	5993	9				486
11	19020 X	NO RPT	-0-	-19020	-0-	-0-					Y	NO RPT		486

PHANTOM (WOLFCAMP) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO BROWN STATE 56-T2-44				//CONT.// 71052 900 068596 WELL #:		ASSOCIATED 1H		CAPACITY RRCID -> 277117				CNTY: WARD COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE															
06	26068 X	26068	-0-	-0-	-0-				3001 2902	1 4	16833 3332	3 9	Y	3029	2707	1			675															
07	26877 X	-0-	-0-	-26877	-0-				1216	1	9213	3	Y	22	199	1			498															
08	26319 X	15084	-0-	-11235	-0-				2649	4	2006	9	Y	1824	1450	1			872															
09	30294 X	30294	-0-	-0-	-0-				2948	1	22268	3	Y	2960	3080	1			752															
10	27082 X	27082	-0-	-0-	-0-				1822	4	3256	9	Y	2594	2989	1			357															
11	25950 X	NO RPT	-0-	-25950	-0-				3088 1629	1 4	19512 2853	3 9	Y	NO RPT					357															
STATE DELA 58-T2-38																				WELL #:	1H	RRCID -> 277213	COMPL. DATE 12/21/2014				TOTAL DEPTH 9570				PERF. 9592 - 14255			
06	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-				2340 1759	1 4	17948 3958	3 9	N	3598	3880	1			497															
07	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-				2418	1	20731	3	N	4012	4065	1	10	8	434															
08	29001 X	29001	-0-	-0-	-0-				552	4	4413	9																						
09	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-				3268	1	20549	3	N	4048	4063	1			419															
10	25885 X	25414	-0-	-471	-0-				731	4	4453	9	N	3712	3699	1			432															
11	25050 X	NO RPT	-0-	-25050	-0-				3840	1	17968	3	N	3533	3180	1			785															
									871	4	4083	9																						
									3968	1	16541	3	N						785															
									1019	4	3886	9	N	NO RPT					785															
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36																				WELL #:	1H	RRCID -> 277458	COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 10080				PERF.10200 - 15011			
06	18329 X	11673	-0-	-6656	-0-				2340 1202	1 4	4235 3896	3 9	N	3542	3393	1			676															
07	18600 X	11888	-0-	-6712	-0-				2418	1	4907	3	N	3824	4161	1			339															
08	18600 X	12445	-0-	-6155	-0-				357	4	4206	9																						
09	18000 X	11020	-0-	-6980	-0-				2418	1	5400	3	N	3899	3648	1			590															
10	18600 X	8792	-0-	-9808	-0-				338	4	4289	9																						
11	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-				2340	1	4180	3	N	3832	3832	1			590															
									285	4	4215	9																						
									2853	1	1524	3	N	3458	3733	1			315															
									611	4	3804	9	N	NO RPT					315															
STATE CALDWELL 57-T2-26																				WELL #:	3H	RRCID -> 277467	COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 9998				PERF.10120 - 14783			
06	20788 X	20788	-0-	-0-	-0-				1152 216	1 4	15645 3775	3 9	Y	3432	3456	1			356															
07	20212 X	15881	-0-	-4331	-0-				1120	1	11096	3	Y	3086	2525	1			917															
08	18631 X	18383	-0-	-248	-0-				270	4	3395	9																						
09	20580 X	14145	-0-	-6435	-0-				2485	1	13389	3	Y	1406	2213	1			110															
10	37553 X	37553	-0-	-0-	-0-				962	4	1547	9																						
11	20580 X	NO RPT	-0-	-20580	-0-				5165	1	6860	3	Y	899	887	1			122															
									1131	4	989	9																						
									7661	1	20710	3	Y	5026	4485	1			663															
									3653	4	5529	9	Y	NO RPT					663															

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 5H RRCID -> 277583														
COMPL. DATE 11/25/2014														
TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	1188	1	16146	3	Y	5078	5030	1	527
07	19313 X	16355	-0-	-2958	-0-	224	4	5586	9	Y	1708	1728	1	507
08	20013 X	20013	-0-	-0-	-0-	1298	1	12865	3	Y	3733	3949	1	291
09	18690 X	6133	-0-	-12557	-0-	313	4	1879	9	Y	2253	2239	1	305
10	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-	2347	1	12650	3	Y	-0-	305	1	-0-
11	18690 X	NO RPT	-0-	-18690	-0-	910	4	4106	9	Y	NO RPT			-0-
						1435	1	1906	3					
						314	4	2478	9					
KC PREMIUM 56-T2-48														
WELL #: 1H RRCID -> 277719														
COMPL. DATE 03/14/2015														
TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449														
06	16467 X	16107	-0-	-360	-0-	2790	1	10021	3	N	2451	2514	1	552
07	16802 X	16719	-0-	-83	-0-	600	4	2696	9	N	2521	2533	1	540
08	16802 X	15986	-0-	-816	-0-	2883	1	9511	3	N	2571	2633	1	478
09	16260 X	14706	-0-	-1554	-0-	1552	4	2773	9	N	2382	2548	1	312
10	16802 X	14380	-0-	-2422	-0-	2883	1	8743	3	N	2288	2189	1	411
11	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-	1532	4	2828	9	N	NO RPT			411
						2790	1	7804	3					
						1492	4	2620	9					
						2883	1	7975	3					
						1005	4	2517	9					
FRASER 57-T1-39														
WELL #: 1H RRCID -> 277812														
COMPL. DATE 09/29/2014														
TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983														
06	19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	3300	1	12496	3	N	2927	2518	1	734
07	20786 X	20786	-0-	-0-	-0-	627	4	3220	9	N	2900	3275	1	358
08	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	3410	1	13137	3	N	2982	2725	1	615
09	15780 X	11778	-0-	-4002	-0-	1049	4	3190	9	N	2775	2743	1	647
10	16306 X	14332	-0-	-1974	-0-	3410	1	14752	3	N	2297	2332	1	612
11	15780 X	NO RPT	-0-	-15780	-0-	536	4	3280	9	N	NO RPT			612
						3300	1	4982	3					
						443	4	3053	9					
						2530	1	7903	3					
						1372	4	2527	9					
ALEXANDER 58-T2-12														
WELL #: 1H RRCID -> 277813														
COMPL. DATE 11/15/2014														
TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500														
06	27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	2790	1	16277	3	N	3430	3470	1	452
07	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	4188	4	3773	9	N	3901	3691	1	654
08	23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	2883	1	16917	3	N	3307	3517	1	431
09	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	2660	4	4291	9	N	3557	3544	1	444
10	24414 X	24414	-0-	-0-	-0-	2883	1	14788	3	N	3789	3680	1	553
11	19200 X	NO RPT	-0-	-19200	-0-	2242	4	3638	9	N	NO RPT			553
						2790	1	14136	3					
						3972	4	3913	9					
						2511	1	11784	3					
						5951	4	4168	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	22080	X	18803	-0-	-3277	-0-	2340 1	12328 3	3403 9	N	3094	3207 1		642
07	22816	X	22538	-0-	-278	-0-	732 4	2418 1	16353 3	N	3120	3190 1		572
08	22506	X	12646	-0-	-9860	-0-	335 4	3220 4	5412 3	N	1726	2033 1		265
09	21030	X	20647	-0-	-383	-0-	2115 1	2790 1	11012 3	N	3266	3085 1		446
10	22537	X	5302	-0-	-17235	-0-	3220 4	3252 4	3593 9	N	759	914 1		291
11	21810	X	NO RPT	-0-	-21810	-0-	1302 1	415 4	2750 3	N	NO RPT			291
MITCHELL 56-T3-26														
WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272														
06	28221	X	23611	-0-	-4610	-0-	3660 1	16744 3	3207 9	N	2915	2940 1		416
07	29634	X	29634	-0-	-0-	-0-	3782 1	21950 3	3902 9	N	3547	3499 1		464
08	28613	X	28291	-0-	-322	-0-	3782 1	20873 3	3636 9	N	3305	3309 1		460
09	27690	X	27252	-0-	-438	-0-	3660 1	20000 3	3592 9	N	3265	3109 1		616
10	28613	X	20835	-0-	-7778	-0-	3782 1	13768 3	3285 9	N	2986	2791 1		811
11	27690	X	NO RPT	-0-	-27690	-0-				N	NO RPT			811
STATE OLSON 57-T2-8														
WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011														
06	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	3150 1	11064 3	2500 4	N	3191	3066 1		553
07	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	3255 1	13683 3	1421 4	N	3739	3275 1	8 8	1009
08	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	3255 1	15001 3	438 4	N	3500	3847 1	12 8	650
09	18510	X	15622	-0-	-2888	-0-	3150 1	9478 3	3150 1	N	2281	2384 1		547
10	19127	X	8740	-0-	-10387	-0-	485 4	2509 9	1978 1	N	1208	364 1		1391
11	18510	X	NO RPT	-0-	-18510	-0-	128 4	1329 9		N	NO RPT			1391
STATE RUSH 57-T2-18														
WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498														
06	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	2340 1	11701 3	192 4	N	2705	2957 1		249
07	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	2418 1	11934 3	107 4	N	2828	2774 1	6 8	297
08	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	3013 1	11543 3	203 4	N	2789	2593 1	8 8	485
09	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	3390 1	10244 3	179 4	N	2571	2773 1		283
10	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	3503 1	9648 3	1013 4	N	2586	2411 1		458
11	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-				N	NO RPT			458

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596								
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45				WELL #:	1H	RRCID ->	278124	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL	DEPTH	10069	PERF.10631 - 15442
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	27125 X	9239	-0-	-17886	-0-	1209	1	5973	3	N	1234	1666 1	160
						700	4	1357	9				
07	27280 X	22086	-0-	-5194	-0-	2697	1	15352	3	N	3258	2763 1 13 8	642
						453	4	3584	9				
08	27280 X	21901	-0-	-5379	-0-	3478	1	14839	3	N	2848	2956 1	534
						451	4	3133	9				
09	26400 X	21199	-0-	-5201	-0-	3840	1	14313	3	N	2511	2552 1	493
						284	4	2762	9				
10	27280 X	19936	-0-	-7344	-0-	3968	1	12741	3	N	2361	2413 1	441
						630	4	2597	9				
11	21360 X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT		441
STATE ALLAR 57-T2-28				WELL #:	1	RRCID ->	278214	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	9945	PERF.10018 - 14504
06	27892 X	24026	-0-	-3866	-0-	2262	1	17546	3	N	2892	2931 1	583
						1037	4	3181	9				
07	28334 X	25794	-0-	-2540	-0-	2418	1	18824	3	N	2879	3154 1	308
						1385	4	3167	9				
08	28334 X	26310	-0-	-2024	-0-	2605	1	19382	3	N	2876	2782 1	402
						1159	4	3164	9				
09	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	2670	1	21589	3	N	3072	2948 1	526
						677	4	3379	9				
10	26567 X	25286	-0-	-1281	-0-	2670	1	18357	3	N	2736	2581 1	681
						1249	4	3010	9				
11	25470 X	NO RPT	-0-	-25470	-0-					N	NO RPT		681
STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1201H	RRCID ->	278215	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL	DEPTH	10299	PERF.10384 - 15195
06	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	974	1	8594	3	Y	3600	3403 1	252
						1632	4	3960	9				
07	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	983	1	8460	3	Y	2867	2965 1	154
						2192	4	3154	9				
08	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	1070	1	8738	3	Y	2958	2985 1	127
						1289	4	3254	9				
09	19808 X	19808	-0-	-0-	-0-	2148	1	13203	3	Y	2495	2098 1	524
						1712	4	2745	9				
10	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	1586	1	10627	3	Y	1965	2364 1	125
						4598	4	2162	9				
11	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT		125
STATE POGO 57-T2-4				WELL #:	1H	RRCID ->	278216	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL	DEPTH	9776	PERF.10271 - 15082
06	23478 X	16073	-0-	-7405	-0-	2850	1	7164	3	N	2481	2529 1	569
						3330	4	2729	9				
07	23870 X	18395	-0-	-5475	-0-	2945	1	11330	3	N	2923	2556 1 13 8	923
						905	4	3215	9				
08	18290 X	18230	-0-	-60	-0-	3200	1	11344	3	N	2545	2928 1 43 8	497
						886	4	2800	9				
09	17700 X	15281	-0-	-2419	-0-	3190	1	7042	3	N	2424	2217 1	704
						2383	4	2666	9				
10	18383 X	16245	-0-	-2138	-0-	2640	1	9048	3	N	1905	1857 1	752
						2461	4	2096	9				
11	17790 X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					N	NO RPT		752

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
JOHNSON ESTATE 56-T1-8														
WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	21009 X	20278	-0-	-731	-0-	2790	1	12210	3	N	3703	3676	1	975
07	21142 X	2077	-0-	-19065	-0-	1205	4	4073	9	N	202	359	1	792
08	21142 X	20492	-0-	-650	-0-	1116	1	440	3	N	4216	4416	1	544
09	20460 X	12214	-0-	-8246	-0-	299	4	222	9	N	2562	2367	1	739
10	21142 X	13087	-0-	-8055	-0-	2883	1	10465	3	N	2711	2613	1	837
11	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-	2506	4	4638	9	N	NO RPT			837
						2790	1	3177	3					
						3429	4	2818	9					
						2790	1	6011	3					
						1304	4	2982	9					
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760														
06	20400 X	17605	-0-	-2795	-0-	2520	1	12291	3	N	2448	2424	1	608
07	22785 X	18095	-0-	-4690	-0-	101	4	2693	9	N	2666	2750	1	509
08	22785 X	18714	-0-	-4071	-0-	2604	1	12331	3	N	2885	2752	1	637
09	22050 X	13809	-0-	-8241	-0-	227	4	2933	9	N	2275	2556	1	356
10	20212 X	16647	-0-	-3565	-0-	2604	1	10995	3	N	2628	2218	1	766
11	18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-	1941	4	3174	9	N	NO RPT			766
						2520	1	6830	3					
						1956	4	2503	9					
						2604	1	6439	3					
						4713	4	2891	9					
STATE PROJECTS 57-T2-47X38														
WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068														
06	37920 X	30614	-0-	-7306	-0-	2340	1	22299	3	N	4370	4393	1	720
07	39184 X	33800	-0-	-5384	-0-	1168	4	4807	9	N	5225	4619	1	1324
08	38998 X	31035	-0-	-7963	-0-	2418	1	24949	3	N	4894	5363	1	855
09	35100 X	31259	-0-	-3841	-0-	685	4	5748	9	N	4858	4843	1	870
10	33790 X	31465	-0-	-2325	-0-	2962	1	22111	3	N	3882	3931	1	821
11	32700 X	NO RPT	-0-	-32700	-0-	579	4	5383	9	N	NO RPT			821
						3300	1	22049	3					
						566	4	5344	9					
						3410	1	22884	3					
						901	4	4270	9					
STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729														
06	36521 X	33243	-0-	-3278	-0-	3150	1	22056	3	N	5021	4796	1	906
07	37014 X	32740	-0-	-4274	-0-	2514	4	5523	9	N	5184	5195	1	895
08	37014 X	31988	-0-	-5026	-0-	3255	1	21999	3	N	4785	5331	1	349
09	33450 X	31218	-0-	-2232	-0-	1784	4	5702	9	N	4721	4400	1	670
10	38405 X	38405	-0-	-0-	-0-	3697	1	21907	3	N	6028	5792	1	906
11	33240 X	NO RPT	-0-	-33240	-0-	1120	4	5264	9	N	NO RPT			906
						3930	1	21552	3					
						543	4	5193	9					
						4061	1	26935	3					
						778	4	6631	9					

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE JAMES 57-T2-42														
WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	2340 1	19655 3	444 4	4173 9	N	3794	4246 1		451
07	27006 X	27006	-0-	-0-	-0-	2418 1	19969 3	414 4	4205 9	N	3823	3719 1	9 8	546
08	26226 X	26221	-0-	-5	-0-	2809 1	18412 3	1260 4	3740 9	N	3400	3639 1		307
09	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	3030 1	12305 3	6420 4	3806 9	N	3460	3463 1		304
10	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	3914 1	19586 3	857 4	4211 9	N	3828	3140 1		992
11	25380 X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					N	NO RPT			992
DARCY STATE 56-T3-22														
WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 10480 - 15081														
06	21720 X	18272	-0-	-3448	-0-	3300 1	10757 3	315 4	3900 9	N	3545	3590 1		345
07	22444 X	17478	-0-	-4966	-0-	3410 1	10157 3	245 4	3666 9	N	3333	3121 1		557
08	21731 X	11950	-0-	-9781	-0-	3410 1	5351 3	240 4	2949 9	N	2681	2785 1		453
09	19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	3300 1	12409 3	256 4	3609 9	N	3281	2982 1		752
10	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	3410 1	16542 3	250 4	4191 9	N	3810	3510 1		1052
11	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					N	NO RPT			1052
HORSESHOESPRINGS STATE 113-24X1														
WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463														
06	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	441 1	11890 3	8688 4	3186 9	Y	2896	2837 1		371
07	27293 X	27293	-0-	-0-	-0-	446 1	19210 3	3764 4	3873 9	Y	3521	3626 1		266
08	28272 X	23342	-0-	-4930	-0-	504 1	13043 3	6164 4	3631 9	Y	3301	3303 1		264
09	27360 X	14231	-0-	-13129	-0-	453 1	3801 3	7996 4	1981 9	Y	1801	1755 1		310
10	28272 X	17998	-0-	-10274	-0-	483 1	12341 3	3966 4	1208 9	Y	1098	1167 1		241
11	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT			241
BOLD JOHNSON 56-T1-42														
WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 10340 - 15004														
06	22740 X	21489	-0-	-1251	-0-	3570 1	11975 3	1498 4	4446 9	N	4042	3543 1		1052
07	23498 X	19042	-0-	-4456	-0-	3689 1	8642 3	2883 4	3828 9	N	3480	4197 1		335
08	23498 X	22706	-0-	-792	-0-	3689 1	12532 3	1912 4	4573 9	N	4157	4248 1		244
09	22740 X	22583	-0-	-157	-0-	3570 1	13295 3	1194 4	4524 9	N	4113	4141 1		216
10	23498 X	7459	-0-	-16039	-0-	1428 1	1813 3	2595 4	1623 9	N	1475	293 1		1398
11	21960 X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					N	NO RPT			1398

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 2H RRCID -> 278251														
COMPL. DATE 11/21/2014														
TOTAL DEPTH 10008														
PERF.10148 - 14959														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
06	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	1046	1	12808	3	Y	1448	1504	1	325
07	32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	478	4	1593	9	Y	4684	4527	1	482
08	28794 X	28794	-0-	-0-	-0-	1633	1	25571	3	Y	3308	3158	1	631
09	28681 X	28681	-0-	-0-	-0-	513	4	5152	9	Y	836	1300	1	167
10	30324 X	30324	-0-	-0-	-0-	2662	1	21507	3	Y	179	330	1	16
11	28050 X	NO RPT	-0-	-28050	-0-	986	4	3639	9	Y	NO RPT			16
						4201	1	22988	3	Y				
						572	4	920	9	Y				
						5084	1	21797	3	Y				
						3246	4	197	9	Y				
BOLD JOHNSON 56-T1-26														
WELL #: 2H RRCID -> 278368														
COMPL. DATE 09/30/2014														
TOTAL DEPTH 10916														
PERF.11280 - 16091														
06	15780 X	2667	-0-	-13113	-0-	411	1	1746	3	N	338	739	1	379
07	16306 X	10473	-0-	-5833	-0-	138	4	372	9	N	2399	2182	1	596
08	16306 X	10356	-0-	-5950	-0-	1092	1	6620	3	N	2445	2888	1	153
09	15780 X	11778	-0-	-4002	-0-	122	4	2639	9	N	2442	2434	1	161
*10	16306 X	9519	-0-	-6787	-0-	1151	1	6432	3	N	2202	934	1	1429
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-	83	4	2690	9	N	NO RPT			1429
						1336	1	7591	3	N				
						165	4	2686	9	N				
						877	1	6135	3	N				
						85	4	2422	9	N				
BOLD JOHNSON 56-T1-30														
WELL #: 2H RRCID -> 278426														
COMPL. DATE 01/14/2015														
TOTAL DEPTH 10503														
PERF.10540 - 15003														
06	12930 X	12527	-0-	-403	-0-	953	1	7232	3	Y	1956	1883	1	452
07	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	2190	4	2152	9	Y	2561	2796	1	217
08	14167 X	12794	-0-	-1373	-0-	1411	1	12592	3	Y	2321	2277	1	261
09	13710 X	7889	-0-	-5821	-0-	652	4	2817	9	Y	1253	1190	1	324
10	14167 X	9873	-0-	-4294	-0-	1139	1	8422	3	Y	989	1182	1	131
11	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-	680	4	2553	9	Y	NO RPT			131
						1061	1	4646	3	Y				
						804	4	1378	9	Y				
						1060	1	7725	4	Y				
						1088	9			Y				
STATE CUMBERLAND 57-T2-16														
WELL #: 1H RRCID -> 278442														
COMPL. DATE 03/14/2015														
TOTAL DEPTH 9906														
PERF.10040 - 14389														
06	16920 X	13960	-0-	-2960	-0-	1660	1	6138	3	N	2859	2806	1	542
07	23746 X	14478	-0-	-9268	-0-	3017	4	3145	9	N	3001	3217	1	326
08	17825 X	13159	-0-	-4666	-0-	1596	1	7210	3	N	2804	2839	1	290
09	17250 X	12643	-0-	-4607	-0-	2371	4	3301	9	N	2764	2703	1	351
*10	17081 X	12760	-0-	-4321	-0-	1561	1	6019	3	N	3943	3459	1	835
11	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-	2495	4	3084	9	N	NO RPT			835
						1516	1	5375	3	N				
						2712	4	3040	9	N				
						1712	1	5096	3	N				
						1615	4	4337	9	N				

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: 1H RRCID -> 278514														
COMPL. DATE 02/01/2015														
TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	47580 X	34830	-0-	-12750	-0-	2340	1	25093	3	N	6514	6288	1	1138
07	58528 X	35529	-0-	-22999	-0-	232	4	7165	9	N	7150	7543	1	745
08	58528 X	39766	-0-	-18762	-0-	2418	1	25246	3	N	7792	8191	1	346
09	52800 X	31582	-0-	-21218	-0-	7865	9	28318	3	N	6920	6216	1	1050
10	53010 X	12172	-0-	-40838	-0-	2877	1	8046	3	N	2605	2240	1	1415
11	38490 X	NO RPT	-0-	-38490	-0-	8571	9			N	NO RPT			1415
						3150	1							
						7612	9							
						1260	1							
						2866	9							
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14														
WELL #: 1H RRCID -> 278515														
COMPL. DATE 05/30/2015														
TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673														
06	24210 X	20791	-0-	-3419	-0-	2340	1	9703	3	N	4012	3976	1	293
07	25017 X	23475	-0-	-1542	-0-	4335	4	4413	9	N	4440	4001	1	732
08	23560 X	22607	-0-	-953	-0-	2418	1	13467	3	N	4330	4234	1	828
09	21630 X	19357	-0-	-2273	-0-	2706	4	4884	9	N	3764	4014	1	578
10	23467 X	7047	-0-	-16420	-0-	2707	1	14314	3	N	1506	746	1	1338
11	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-	823	4	4763	9	N	NO RPT			1338
						2850	1	11950	3	N				
						417	4	4140	9					
						1140	1	4106	3	N				
						144	4	1657	9	N				
MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: 1H RRCID -> 278549														
COMPL. DATE 07/21/2014														
TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535														
06	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	2790	1	9480	3	N	3014	2913	1	722
07	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	3425	4	3315	9	N	2934	2883	1	763
08	17112 X	15674	-0-	-1438	-0-	2883	1	9742	3	N	2795	3051	1	498
09	16560 X	15617	-0-	-943	-0-	3158	4	3227	9	N	3380	3085	1	793
10	17112 X	15857	-0-	-1255	-0-	2883	1	8771	3	N	3821	4088	1	526
11	16560 X	NO RPT	-0-	-16560	-0-	4203	9			N	NO RPT			526
						3075	9							
						2790	1							
						3718	9							
						2883	1							
						4203	9							
OLYPHANT 57-T1-43X42														
WELL #: 1H RRCID -> 278881														
COMPL. DATE 02/28/2015														
TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094														
06	34580 X	34580	-0-	-0-	-0-	3660	1	20530	3	N	6938	7179	1	457
07	34999 X	31210	-0-	-3789	-0-	2758	4	7632	9	N	6409	6242	1	611
08	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	3782	1	17980	3	N	7002	7190	1	400
09	33870 X	31037	-0-	-2833	-0-	2398	4	7050	9	N	5652	5401	1	651
10	37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	3782	1	23594	3	N	6851	6317	1	1185
11	33870 X	NO RPT	-0-	-33870	-0-	773	4	7702	9	N	NO RPT			1185
						3660	1	20100	3	N				
						1060	4	6217	9					
						3782	1	23594	3	N				
						2795	4	7536	9	N				

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															//CONT.// 068596																																																																																									
STATE LRP 57-T2-12															WELL #:															1H															RRCID -> 278910															COMPL. DATE 07/14/2015															TOTAL DEPTH 10128															PERF.10140 - 14840														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																			
06	21802	X	19648	-0-	-2154	-0-			2340	1	11254	3	N	4104	3775	1					846																																																																																			
									1540	4	4514	9																																																																																												
07	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-			2340	1	13443	3	N	4718	4815	1					749																																																																																			
									4221	4	5190	9																																																																																												
08	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-			2340	1	12572	3	Y	4482	4584	1					647																																																																																			
									5365	4	4930	9																																																																																												
*09	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-			2262	1	11601	3	Y	4528	3805	1					1370																																																																																			
									6548	4	4981	9																																																																																												
*10	22227	X	5523	-0-	-16704	-0-			702	1	1849	3	Y	1020	944	1					1446																																																																																			
									1850	4	1122	9																																																																																												
11	21510	X	NO RPT	-0-	-21510	-0-							Y	NO RPT							1446																																																																																			
STATE SCOOTER 56-T2-33X28																						WELL #:		1H		RRCID -> 278911		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 10420		PERF.10586 - 17883																																																																								
06	28852	X	23664	-0-	-5188	-0-			2340	1	10385	3	N	5040	5367	1					450																																																																																			
									5395	4	5544	9																																																																																												
07	28985	X	25342	-0-	-3643	-0-			2418	1	14333	3	N	5766	5691	1					525																																																																																			
									2248	4	6343	9																																																																																												
08	29094	X	29094	-0-	-0-	-0-			2418	1	18740	3	N	5918	5880	1					563																																																																																			
									1426	4	6510	9																																																																																												
09	27570	X	27237	-0-	-333	-0-			2340	1	17919	3	N	5395	5423	1					535																																																																																			
									1043	4	5935	9																																																																																												
10	25761	X	24827	-0-	-934	-0-			3201	1	14087	3	N	5106	4775	1					866																																																																																			
									1922	4	5617	9																																																																																												
11	28050	X	NO RPT	-0-	-28050	-0-							N	NO RPT							866																																																																																			
STATE KEASLER 57-T3-18																						WELL #:		1H		RRCID -> 278914		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 9799		PERF. 0 - 14523																																																																								
06	20534	X	16256	-0-	-4278	-0-			2340	1	7981	3	N	1815	2000	1					420																																																																																			
									3938	4	1997	9																																																																																												
07	20863	X	16965	-0-	-3898	-0-			2418	1	12049	3	N	1908	1822	1					506																																																																																			
									399	4	2099	9																																																																																												
08	20863	X	16861	-0-	-4002	-0-			1716	1	12206	3	N	1552	1605	1					453																																																																																			
									1232	4	1707	9																																																																																												
09	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-			2340	1	14548	3	N	2050	2046	1					457																																																																																			
									452	4	2255	9																																																																																												
10	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-			2418	1	13558	3	N	1944	1820	1					581																																																																																			
									946	4	2138	9																																																																																												
11	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-							N	NO RPT							581																																																																																			
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA																						WELL #:		1H		RRCID -> 278915		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 10453		PERF.10643 - 17940																																																																								
06	26160	X	5162	-0-	-20998	-0-			735	1	3302	3	N	945	1281	1					503																																																																																			
									85	4	1040	9																																																																																												
07	27032	X	-0-	-0-	-27032	-0-							N	-0-							503																																																																																			
08	26319	X	11070	-0-	-15249	-0-			840	1	4501	3	N	2429	2407	1					525																																																																																			
									3057	4	2672	9																																																																																												
09	28006	X	28006	-0-	-0-	-0-			3150	1	11800	3	N	6043	5848	1					720																																																																																			
									6409	4	6647	9																																																																																												
10	24273	X	23503	-0-	-770	-0-			2472	1	12379	3	N	5369	4980	1					1109																																																																																			
									2746	4	5906	9																																																																																												
11	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-							N	NO RPT							1109																																																																																			

PHANTOM (WOLF CAMP)														
BHP BILLITON PET (TXLA OP) CO														
STATE DESERT 55-T2-18														
WELL #: 1H RRCID -> 278922														
COMPL. DATE 10/31/2014														
TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816														
CNTY: WARD														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16517 X	16365	-0-	-152	-0-	2340 1	9639 3		N	2799	2528 1		760
							1307 4	3079 9						
07		18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	2418 1	10432 3		N	3058	3372 1		446
							1872 4	3364 9						
08		18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	2418 1	10393 3		N	2981	3107 1		320
							1927 4	3279 9						
09		16350 X	15941	-0-	-409	-0-	2340 1	9099 3		N	2975	2786 1		509
							1229 4	3273 9						
10		16895 X	9256	-0-	-7639	-0-	1644 1	5293 3		N	1710	994 1		1225
							438 4	1881 9						
11		16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-				N	NO RPT			1225
HSS STATE 113-23X14														
WELL #: 1H RRCID -> 278957														
COMPL. DATE 09/13/2015														
TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843														
06		59910 X	45093	-0-	-14817	-0-	519 1	24219 3		N	10139	10199 1		223
							9202 4	11153 9						
07		61907 X	53530	-0-	-8377	-0-	731 1	40502 3		N	4594	4511 1		306
							7244 4	5053 9						
08		61380 X	42629	-0-	-18751	-0-	938 1	29175 3		N	3686	3483 1		509
							8461 4	4055 9						
09		46770 X	38628	-0-	-8142	-0-	926 1	13889 3		N	4532	4108 1		933
							18828 4	4985 9						
*10		61628 X	14397	-0-	-47231	-0-	367 1	5989 3		N	2158	1255 1		1836
							5667 4	2374 9						
11		51810 X	NO RPT	-0-	-51810	-0-				N	NO RPT			1836
STATE BARLOW 57-T2-47X2														
WELL #: 1H RRCID -> 278999														
COMPL. DATE 01/24/2015														
TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190														
06		32597 X	32597	-0-	-0-	-0-	2116 1	22905 3		Y	5714	5922 1		192
							1291 4	6285 9						
07		36363 X	35889	-0-	-474	-0-	2111 1	27103 3		Y	5560	5287 1	3 8	462
							559 4	6116 9						
08		36363 X	31334	-0-	-5029	-0-	2231 1	23113 3		Y	4873	5099 1	1 8	235
							630 4	5360 9						
09		35190 X	32156	-0-	-3034	-0-	2018 1	23736 3		Y	5603	5798 1		40
							239 4	6163 9						
10		36363 X	33056	-0-	-3307	-0-	3082 1	22057 3		Y	5572	4819 1		793
							1788 4	6129 9						
11		34740 X	NO RPT	-0-	-34740	-0-				Y	NO RPT			793
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20														
WELL #: 2H RRCID -> 279011														
COMPL. DATE 08/24/2015														
TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020														
06		18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	2907 1	12030 3		Y	2764	2952 1		319
							522 4	3040 9						
07		16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	2918 1	10611 3		Y	2531	2637 1		213
							253 4	2784 9						
08		14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	3107 1	8709 3		Y	2388	2268 1		333
							67 4	2627 9						
09		13590 X	12411	-0-	-1179	-0-	2890 1	7033 3		Y	2262	2150 1		445
							2488 9							
10		14043 X	5401	-0-	-8642	-0-	747 1	3920 3		Y	667	548 1		564
							734 9							
11		13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-				Y	NO RPT			564

PHANTOM (WOLFCAMP) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO JR 56-T3-26				//CONT.// 71052 900 068596	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID ->	279167	COMPL.	DATE 11/01/2015	TOTAL	DEPTH	10454	PERF.10591	- 15254		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	33741 X	33741	-0-	-0-	-0-			3660 1	24469 3	N		5102	5320 1			423
07	33728 X	30584	-0-	-3144	-0-			5612 9	21768 3	N		4576	4230 1			769
08	33728 X	32638	-0-	-1090	-0-			3782 1	23737 3	N		4654	4817 1			606
09	32640 X	28651	-0-	-3989	-0-			5034 9	20257 3	N		4304	4050 1			860
10	33728 X	30040	-0-	-3688	-0-			3782 1	21747 3	N		4101	4295 1			666
11	32640 X	NO RPT	-0-	-32640	-0-			4511 9				N	NO RPT			666
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44				WELL #:	1H	RRCID ->	279200	COMPL.	DATE 10/20/2015	TOTAL	DEPTH	9798	PERF. 9977	- 17445		
06	29932 X	27883	-0-	-2049	-0-			3390 1	14789 3	N		5678	5914 1			670
07	30070 X	28856	-0-	-1214	-0-			3458 4	6246 9							
08	30070 X	28697	-0-	-1373	-0-			3503 1	14240 3	N		6120	6159 1	1 8		630
09	28410 X	26309	-0-	-2101	-0-			4381 4	6732 9							
10	28861 X	17843	-0-	-11018	-0-			4098 1	17266 3	N		5898	6044 1	2 8		482
11	27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-			845 4	6488 9							
06	24236 X	19034	-0-	-5202	-0-			4440 1	13116 3	N		5536	5263 1			755
07	24738 X	19659	-0-	-5079	-0-			2663 4	6090 9							
08	24738 X	22859	-0-	-1879	-0-			3996 1	8275 3	N		4250	4455 1			550
09	23940 X	22739	-0-	-1201	-0-			897 4	4675 9							
10	23560 X	21189	-0-	-2371	-0-							N	NO RPT			550
11	22110 X	NO RPT	-0-	-22110	-0-											550
STATE LEE WAY 57-T2-10				WELL #:	1H	RRCID ->	279233	COMPL.	DATE 07/22/2015	TOTAL	DEPTH	9958	PERF.10066	- 14878		
06	24236 X	19034	-0-	-5202	-0-			2340 1	10560 3	N		3449	3257 1			1116
07	24738 X	19659	-0-	-5079	-0-			2340 4	3794 9							
08	24738 X	22859	-0-	-1879	-0-			2418 1	12794 3	N		3583	3777 1			922
09	23940 X	22739	-0-	-1201	-0-			506 4	3941 9							
10	23560 X	21189	-0-	-2371	-0-			2418 1	15912 3	N		3776	3991 1			707
11	22110 X	NO RPT	-0-	-22110	-0-			375 4	4154 9							
06	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-			2340 1	17226 3	N		3158	2925 1			426
07	28954 X	24960	-0-	-3994	-0-			2498 4	3474 9							
08	28954 X	25153	-0-	-3801	-0-			2418 1	17681 3	N		3164	3326 1			264
09	28020 X	22084	-0-	-5936	-0-			1381 4	3480 9							
10	28675 X	22191	-0-	-6484	-0-			2418 1	18642 3	N		3291	3435 1			120
11	25530 X	NO RPT	-0-	-25530	-0-			473 4	3620 9							
06	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-			2340 1	15625 3	N		2893	2183 1			830
07	28954 X	24960	-0-	-3994	-0-			937 4	3182 9							
08	28954 X	25153	-0-	-3801	-0-			2418 1	15170 3	N		3007	3574 1			263
09	28020 X	22084	-0-	-5936	-0-			1295 4	3308 9							
10	28675 X	22191	-0-	-6484	-0-							N	NO RPT			263
11	25530 X	NO RPT	-0-	-25530	-0-											263

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
ESCARPA ROJA 57-T1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 279344														
COMPL. DATE 11/02/2015														
TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	23670 X	22572	-0-	-1098	-0-	2850	1	14275	3	N	4281	3980	1	989
07	25761 X	14006	-0-	-11755	-0-	738	4	4709	9	N	2812	3277	1	523
08	25761 X	21793	-0-	-3968	-0-	1805	1	8689	3	N	4962	4863	1	615
09	24930 X	14712	-0-	-10218	-0-	419	4	3093	9	N	5257	5002	1	870
10	23405 X	13285	-0-	-10120	-0-	2850	1	4901	3	N	3516	3755	1	631
11	22560 X	NO RPT	-0-	-22560	-0-	2026	4	5458	9	N	NO RPT			631
						2850	1	4901	3	N				
						1178	4	5783	9	N				
						1710	1	6989	3	N				
						718	4	3868	9	N				
STATE MONEY 57-T3-20														
WELL #: 1H RRCID -> 279453														
COMPL. DATE 11/05/2015														
TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678														
06	34410 X	28409	-0-	-6001	-0-	3150	1	18551	3	N	2266	2381	1	375
07	35557 X	29864	-0-	-5693	-0-	4215	4	2493	9	N	2416	2588	1	203
08	35402 X	28566	-0-	-6836	-0-	3255	1	23419	3	N	2322	2220	1	305
09	31920 X	28414	-0-	-3506	-0-	532	4	2658	9	N	2330	2237	1	398
10	32984 X	27396	-0-	-5588	-0-	3255	1	22583	3	N	2286	2423	1	261
11	28890 X	NO RPT	-0-	-28890	-0-	174	4	2554	9	N	NO RPT			261
						3150	1	22416	3	N				
						285	4	2563	9	N				
						3661	1	19792	3	N				
						1428	4	2515	9	N				
STATE CUMBERLAND 57-T2-16														
WELL #: 2H RRCID -> 279512														
COMPL. DATE 12/01/2015														
TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945														
06	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	1490	1	5511	3	Y	2284	2170	1	433
07	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	2710	4	2512	9	Y	2752	2886	1	299
08	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	1659	1	7500	3	Y	2680	2701	1	277
09	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	2467	4	3027	9	Y	2568	2519	1	326
10	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	1694	1	6527	3	Y	859	1003	1	182
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	2705	4	2948	9	Y	NO RPT			182
						1634	1	5794	3	Y				
						2923	4	2825	9	Y				
						2036	1	6062	3	Y				
						1922	4	945	9	Y				
SIGLER STATE 57-T2-22														
WELL #: 2H RRCID -> 279609														
COMPL. DATE 12/05/2015														
TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078														
06	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	3107	1	10465	3	Y	3074	3079	1	395
07	33914 X	24891	-0-	-9023	-0-	8587	4	3381	9	Y	2847	2728	1	501
08	32457 X	25191	-0-	-7266	-0-	3051	1	15566	3	Y	2937	3092	1	345
09	30570 X	18270	-0-	-12300	-0-	3142	4	3132	9	Y	2113	2062	1	396
10	30907 X	23227	-0-	-7680	-0-	3000	1	17326	3	Y	1957	1959	1	394
11	25530 X	NO RPT	-0-	-25530	-0-	1634	4	3231	9	Y	NO RPT			394
						2001	1	10523	3	Y				
						3422	4	2324	9	Y				
						2666	1	12923	3	Y				
						5485	4	2153	9	Y				

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596									
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #:	1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10609	- 15383
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16240 X	10450	-0-	-5790	-0-	2340	1	5096	3	N	2740	2778	1	533
07	14614 X	14614	-0-	-0-	-0-	3014	9	8786	3	N	3100	2953	1	680
08	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	2418	1	9102	3	N	3217	3486	1	411
09	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	3410	9	9567	3	N	2924	2949	1	386
10	14322 X	4248	-0-	-10074	-0-	2418	1	2647	3	N	463			849
11	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-	3539	9			N	NO RPT			849
						2262	1							
						3216	9							
						1092	1							
						509	9							

STATE PISH 57-T3-36				WELL #:	1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.10283	- 15072
06	26160 X	20630	-0-	-5530	-0-	3045	1	11237	3	N	3184	3868	1	119
07	27032 X	25184	-0-	-1848	-0-	2846	4	3502	9					
08	26784 X	21189	-0-	-5595	-0-	3255	1	15218	3	N	3926	3708	1	337
09	25440 X	25064	-0-	-376	-0-	2392	4	4319	9					
10	26288 X	22108	-0-	-4180	-0-	3544	1	12077	3	N	2998	3152	1	183
11	24360 X	NO RPT	-0-	-24360	-0-	2270	4	3298	9					
						3660	1	12183	3	N	3758	3110	1	831
						5087	4	4134	9					
						3782	1	12886	3	N	3293	3132	1	992
						1818	4	3622	9					
										N	NO RPT			992

MOCAP 56-T1-25				WELL #:	2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL	DEPTH	11032	PERF.11164	- 16027
06	21570 X	20098	-0-	-1472	-0-	720	1	13655	3	Y	4054	4179	1	328
07	22289 X	19564	-0-	-2725	-0-	1264	4	4459	9					
08	21235 X	20074	-0-	-1161	-0-	1053	1	11286	3	Y	3979	3837	1	429
09	20550 X	19285	-0-	-1265	-0-	2848	4	4377	9				41 8	
10	21235 X	14365	-0-	-6870	-0-	1190	1	13889	3	Y	4058	4053	1	402
11	20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-	531	4	4464	9				32 8	
						1116	1	13513	3	Y	3897	3630	1	669
						369	4	4287	9					
						572	1	5424	3	Y	2993	3384	1	278
						5077	4	3292	9					
										Y	NO RPT			278

STATE PACIFIC 55-T2-8X17				WELL #:	1H	RRCID ->	280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL	DEPTH	10896	PERF.11056	- 18450
06	32928 X	24940	-0-	-7988	-0-	2183	1	15878	3	N	6254	6669	1	1305
07	31806 X	31520	-0-	-286	-0-	6879	9	21559	3	N	7153	6975	1	1483
08	31806 X	28972	-0-	-2834	-0-	2093	1	19085	3	N	6631	6876	1	1238
09	30780 X	21091	-0-	-9689	-0-	7868	9	13133	3	N	5597	5600	1	1235
10	31527 X	22927	-0-	-8600	-0-	2593	1	14208	3	N	6178	5808	1	1605
11	30510 X	NO RPT	-0-	-30510	-0-	7294	9							
						1801	1							
						6157	9							
						1923	1							
						6796	9							
										N	NO RPT			1605

PHANTOM (WOLFCAMP) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO MOCAP 56-T1-25				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 068596		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:		1H	RRCID -> 281029	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH 11048	PERF.11120	- 16256						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	17760 X	17335	-0-	-425	-0-		658	1	11683	3	Y	3492	3600	1			283	
							1153	4	3841	9								
07	18445 X	18276	-0-	-169	-0-		1010	1	10579	3	Y	3595	3453	1	37	8	388	
							2732	4	3955	9								
08	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-		1109	1	12704	3	Y	3527	3538	1	27	8	350	
							495	4	3880	9								
09	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-		1095	1	12986	3	Y	3564	3302	1			612	
							362	4	3920	9								
*10	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-		554	1	5601	3	Y	2714	3074	1			252	
							4922	4	2985	9								
11	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-						Y	NO RPT					252	
STATE FOREST 55-T2-18X19				WELL #:		1H	RRCID -> 281230	COMPL. DATE 01/25/2016	TOTAL	DEPTH 10781	PERF.10856	- 18301						
06	40680 X	32359	-0-	-8321	-0-		3406	1	17980	3	N	6117	5414	1			1270	
							4244	4	6729	9								
07	40618 X	40618	-0-	-0-	-0-		3930	1	24898	3	N	8020	8139	1			1151	
							2968	4	8822	9								
08	39680 X	38537	-0-	-1143	-0-		4061	1	24773	3	N	7435	8115	1			471	
							1524	4	8179	9								
09	38400 X	32367	-0-	-6033	-0-		3930	1	20009	3	N	6820	6242	1			1049	
							926	4	7502	9								
10	39680 X	15700	-0-	-23980	-0-		2358	1	9209	3	N	2884	2375	1			1558	
							961	4	3172	9								
11	38400 X	NO RPT	-0-	-38400	-0-						N	NO RPT					1558	
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA				WELL #:		1H	RRCID -> 281238	COMPL. DATE 01/25/2016	TOTAL	DEPTH 9726	PERF.10044	- 17502						
06	47092 X	42293	-0-	-4799	-0-		3150	1	28564	3	N	7899	8114	1			480	
							1890	4	8689	9								
07	46624 X	41745	-0-	-4879	-0-		3255	1	28718	3	N	7879	7523	1	9	8	827	
							1105	4	8667	9								
08	46624 X	38662	-0-	-7962	-0-		3255	1	24210	3	N	7595	7837	1	25	8	560	
							2842	4	8355	9								
09	45120 X	34181	-0-	-10939	-0-		3150	1	23373	3	N	6445	6607	1			398	
							568	4	7090	9								
10	46469 X	29224	-0-	-17245	-0-		2940	1	17845	3	N	6398	5412	1			1384	
							1401	4	7038	9								
11	42300 X	NO RPT	-0-	-42300	-0-						N	NO RPT					1384	
STATE PLACER 57-T2-44				WELL #:		1H	RRCID -> 281240	COMPL. DATE 03/10/2016	TOTAL	DEPTH 9789	PERF. 9958	- 14717						
06	41274 X	27734	-0-	-13540	-0-		2075	1	18462	3	N	5593	5392	1			929	
							1045	4	6152	9								
07	46096 X	46096	-0-	-0-	-0-		2973	1	35635	3	N	6807	6838	1	13	8	885	
							7488	9										
08	43360 X	43360	-0-	-0-	-0-		2436	1	33906	3	N	6380	6507	1	1	8	757	
							7018	9										
09	37740 X	34438	-0-	-3302	-0-		1348	1	27242	3	N	5299	5450	1			606	
							19	4	5829	9								
10	38998 X	34370	-0-	-4628	-0-		1700	1	26741	3	N	5390	4693	1			1303	
							5929	9										
11	37740 X	NO RPT	-0-	-37740	-0-						N	NO RPT					1303	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596									
STATE MJ MCGARY 56-T2-32				WELL #:	1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10387	- 15161
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	27849 X	23478	-0-	-4371	-0-	1233	1	15040	3	N	5347	5227	1	790
						1323	4	5882	9					
07	25947 X	23314	-0-	-2633	-0-	1489	1	15850	3	N	5041	4999	1	832
						430	4	5545	9					
08	25947 X	22270	-0-	-3677	-0-	2081	1	14392	3	N	5057	5176	1	713
						234	4	5563	9					
09	25110 X	20404	-0-	-4706	-0-	798	1	13634	3	N	4543	4596	1	660
						975	4	4997	9					
10	24273 X	19869	-0-	-4404	-0-	625	1	13785	3	N	4470	4113	1	1017
						542	4	4917	9					
11	23490 X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					N	NO RPT			1017
STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #:	1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10728	- 15413
06	19622 X	17157	-0-	-2465	-0-	1482	1	10597	3	N	4261	4669	1	414
						391	4	4687	9					
07	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	1556	1	10823	3	N	4208	3737	1	885
						30	4	4629	9					
08	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	1627	1	10602	3	N	4161	4341	1	705
						14	4	4577	9					
09	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	1673	1	11031	3	N	4090	3876	1	919
						163	4	4499	9					
10	16771 X	15273	-0-	-1498	-0-	1957	1	8920	3	N	3986	4047	1	858
						11	4	4385	9					
11	16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					N	NO RPT			858
MINERAL PURSUIT 55-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.11605	- 15810
06	28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	1871	1	11037	3	N	4978	5078	1	390
						9889	4	5476	9					
07	30714 X	30714	-0-	-0-	-0-	2243	1	11971	3	N	5149	4929	1	610
						10836	4	5664	9					
08	20646 X	19248	-0-	-1398	-0-	2751	1	11407	3	N	4254	4202	1	662
						411	4	4679	9					
09	36518 X	36518	-0-	-0-	-0-	2791	1	9647	3	N	4765	4589	1	838
						18838	4	5242	9					
*10	26347 X	26347	-0-	-0-	-0-	2621	1	9549	3	N	4624	4627	1	835
						9091	4	5086	9					
11	19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT			835
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:	1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 9908	- 14626
06	27325 X	27325	-0-	-0-	-0-	2199	1	13650	3	N	4406	4722	1	708
						6629	4	4847	9					
07	22103 X	16295	-0-	-5808	-0-	437	1	447	3	N	1852	2371	1	189
						13374	4	2037	9					
08	22103 X	16393	-0-	-5710	-0-	1599	1	6502	3	N	1930	1392	1	727
						6169	4	2123	9					
09	35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	1802	1	24225	3	N	5028	4374	1	1381
						3587	4	5531	9					
10	22103 X	21942	-0-	-161	-0-	1145	1	15240	3	N	3266	4016	1	631
						1964	4	3593	9					
11	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT			631

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE TUNDRA 57-T3-26														
WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	42200 X	21950	-0-	-20250	-0-	1506	1	13609	3	N	4041	4276	1	568
07	37394 X	37394	-0-	-0-	-0-	2390	4	4445	9	N	6581	6546	1	603
08	34937 X	27047	-0-	-7890	-0-	2286	1	26999	3	N	4946	4400	1	1149
09	33810 X	24542	-0-	-9268	-0-	870	4	7239	9	N	4531	4832	1	848
10	34937 X	30064	-0-	-4873	-0-	1991	1	14637	3	N	5317	5435	1	730
11	33810 X	NO RPT	-0-	-33810	-0-	4978	4	5441	9	N	NO RPT			730
						977	1	13458	3					
						5123	4	4984	9					
						665	1	19428	3					
						4122	4	5849	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-34														
WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359														
06	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	2355	1	12276	3	Y	4057	3850	1	863
07	22675 X	22675	-0-	-0-	-0-	4690	4	4463	9	Y	4564	4793	1	634
08	22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	1815	1	11457	3	Y	3955	3300	1	1289
09	20640 X	17385	-0-	-3255	-0-	4383	4	5020	9	Y	3674	4236	1	727
10	36778 X	36778	-0-	-0-	-0-	2460	1	8774	3	Y	2305	2537	1	495
11	20640 X	NO RPT	-0-	-20640	-0-	6870	4	4351	9	Y	NO RPT			495
						1659	1	10395	3					
						1290	4	4041	9					
						3524	1	28819	3					
						1899	4	2536	9					
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167														
06	48725 X	48725	-0-	-0-	-0-	3427	1	31925	3	N	9001	8843	1	1331
07	53185 X	53185	-0-	-0-	-0-	3472	4	9901	9	N	10107	9839	1	1599
08	42701 X	42701	-0-	-0-	-0-	3282	1	36851	3	N	6906	7538	1	967
09	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	1934	4	11118	9	N	7408	6844	1	1531
10	35495 X	34675	-0-	-820	-0-	1734	1	23591	3	N	7402	7591	1	1342
11	34350 X	NO RPT	-0-	-34350	-0-	9779	4	7597	9	N	NO RPT			1342
						1756	1	19960	3					
						9686	4	8149	9					
						1750	1	18809	3					
						5974	4	8142	9					
STATE BLAKE 57-T3-46														
WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757														
06	36094 X	26214	-0-	-9880	-0-	2243	1	16914	3	N	4687	5032	1	963
07	31961 X	30144	-0-	-1817	-0-	1901	4	5156	9	N	4789	4820	1	932
08	31961 X	29204	-0-	-2757	-0-	2380	1	20490	3	N	4736	4774	1	894
09	30930 X	27659	-0-	-3271	-0-	2006	4	5268	9	N	4450	4223	1	1121
10	31403 X	22247	-0-	-9156	-0-	2356	1	19632	3	N	3358	3572	1	907
11	29160 X	NO RPT	-0-	-29160	-0-	2006	4	5210	9	N	NO RPT			907
						1183	1	21012	3					
						569	4	4895	9					
						1158	1	13042	3					
						4353	4	3694	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	56314 X	52257	-0-	-4057	-0-	2358	1	37130	3	N	11174	10972	1	1720
						478	4	12291	9					
07	67417 X	67417	-0-	-0-	-0-	1991	1	49055	3	N	14717	15394	1	1043
						182	4	16189	9					
08	73869 X	73869	-0-	-0-	-0-	1742	1	54518	3	N	15677	15389	1	1331
						364	4	17245	9					
09	65006 X	65006	-0-	-0-	-0-	1722	1	46006	3	N	14622	14324	1	1629
						1194	4	16084	9					
*10	73115 X	73115	-0-	-0-	-0-	1282	1	51428	3	N	14801	15271	1	1159
						4124	4	16281	9					
11	54630 X	NO RPT	-0-	-54630	-0-					N	NO RPT			1159
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853														
06	42825 X	21894	-0-	-20931	-0-	1894	1	13685	3	N	3641	4144	1	563
						2310	4	4005	9					
07	31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	2647	1	21241	3	N	4982	4728	1	817
						2000	4	5480	9					
08	30380 X	28635	-0-	-1745	-0-	2520	1	20202	3	N	4463	4584	1	696
						1004	4	4909	9					
09	29400 X	26708	-0-	-2692	-0-	888	1	20491	3	N	4137	3829	1	1004
						778	4	4551	9					
10	29760 X	24582	-0-	-5178	-0-	726	1	17418	3	N	3592	3951	1	645
						2487	4	3951	9					
11	29400 X	NO RPT	-0-	-29400	-0-					N	NO RPT			645
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389														
06	40408 X	40408	-0-	-0-	-0-	1522	1	24623	3	N	9522	9794	1	691
						3789	4	10474	9					
07	44253 X	44253	-0-	-0-	-0-	2108	1	27646	3	N	10339	10049	1	981
						3126	4	11373	9					
08	40951 X	40495	-0-	-456	-0-	2547	1	26900	3	N	9225	8949	1	1257
						900	4	10148	9					
09	39630 X	35764	-0-	-3866	-0-	1250	1	24285	3	N	7847	7670	1	1434
						1597	4	8632	9					
10	40951 X	34918	-0-	-6033	-0-	1165	1	25140	3	N	7507	7915	1	1026
						355	4	8258	9					
11	39630 X	NO RPT	-0-	-39630	-0-					N	NO RPT			1026
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479														
06	112800 X	70463	-0-	-42337	-0-	302	1	52080	3	N	15605	15997	1	1439
						915	4	17166	9					
07	68045 X	46406	-0-	-21639	-0-	281	1	33249	3	N	9950	10351	1	1038
						1931	4	10945	9					
08	68045 X	64480	-0-	-3565	-0-	271	1	48182	3	N	12702	12407	1	1333
						2055	4	13972	9					
09	70590 X	43898	-0-	-26692	-0-	2249	1	30772	3	N	9740	10213	1	860
						163	4	10714	9					
10	72943 X	30998	-0-	-41945	-0-	20653	3	2095	4	N	7500	7024	1	1336
						8250	9							
11	70470 X	NO RPT	-0-	-70470	-0-					N	NO RPT			1336

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE APACHE 56-57-T3														
WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	47700	X	16243	-0-	-31457	-0-	1124 1	9920 3	Y		3014	2895 1		211
							1884 4	3315 9						
07	49290	X	20588	-0-	-28702	-0-	1469 1	12646 3	Y		2905	2960 1		156
							3277 4	3196 9						
08	49290	X	21223	-0-	-28067	-0-	1651 1	13481 3	Y		3729	3724 1		161
							1989 4	4102 9						
09	25170	X	14260	-0-	-10910	-0-	1523 1	9368 3	Y		1958	1719 1		400
							1215 4	2154 9						
*10	24142	X	24142	-0-	-0-	-0-	1597 1	10697 3	Y		6564	6546 1		418
							4628 4	7220 9						
11	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-			Y		NO RPT			418
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430														
06	67920	X	39098	-0-	-28822	-0-	6600 1	26140 3	N		3318	3122 1		978
							2708 4	3650 9						
07	70184	X	41912	-0-	-28272	-0-	6820 1	27210 3	N		3547	3689 1		836
							3980 4	3902 9						
08	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	3172 1	15732 3	N		1457	1831 1		462
							870 4	1603 9						
09	40110	X	27392	-0-	-12718	-0-	2340 1	19050 3	N		2762	2718 1		506
							2964 4	3038 9						
10	41106	X	21544	-0-	-19562	-0-	2340 1	14415 3	N		3011	2766 1		751
							1477 4	3312 9						
11	40560	X	NO RPT	-0-	-40560	-0-			N		NO RPT			751
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085														
06	71670	X	25834	-0-	-45836	-0-	1832 1	16161 3	Y		4339	4143 1		304
							3068 4	4773 9						
07	74059	X	24654	-0-	-49405	-0-	1609 1	13856 3	Y		5089	5120 1		273
							3591 4	5598 9						
08	74059	X	25015	-0-	-49044	-0-	1885 1	15395 3	Y		4967	5026 1		214
							2271 4	5464 9						
09	71670	X	8549	-0-	-63121	-0-	893 1	5489 3	Y		1323	1248 1		289
							712 4	1455 9						
*10	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	1870 1	12531 3	Y		230	504 1		15
							5422 4	253 9						
11	25830	X	NO RPT	-0-	-25830	-0-			Y		NO RPT			15

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596										
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	282846	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL	DEPTH	10404	PERF.10473 - 15154		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	53433	-0-	53433	238605	2658	1	37215	3	Y	12327	11821	1	958	
						13560	9								
01	0	53541	-0-	53541	292146	2546	1	37554	3	Y	12176	12335	1	799	
						47	4	13394	9						
02	0	37092	-0-	37092	329238	1777	1	27058	3	Y	7502	7845	1	456	
						5	4	8252	9						
03	0	34394	-0-	34394	363632	2250	1	23966	3	Y	6456	6348	1	564	
						1076	4	7102	9						
04	0	33239	-0-	33239	396871	2407	1	24039	3	Y	6172	6303	1	433	
						4	4	6789	9						
*05	418302 X	21431	-0-	-396871	-0-	1779	1	14058	3	Y	4647	4655	1	425	
						482	4	5112	9						
06	80700 X	25922	-0-	-54778	-0-	1877	1	16731	3	Y	4968	4496	1	897	
						1849	4	5465	9						
07	83390 X	26612	-0-	-56778	-0-	2036	1	18362	3	Y	5043	4995	1	945	
						667	4	5547	9						
08	83390 X	25596	-0-	-57794	-0-	2018	1	18424	3	Y	4587	4875	1	657	
						108	4	5046	9						
09	80700 X	23820	-0-	-56880	-0-	2053	1	17077	3	Y	4045	3927	1	775	
						240	4	4450	9						
10	83390 X	24412	-0-	-58978	-0-	2066	1	17459	3	Y	4229	4093	1	911	
						235	4	4652	9						
11	80700 X	NO RPT	-0-	-80700	-0-					Y	NO RPT			911	
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	282869	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11461 - 16309		
01	0	2464	-0-	2464	2464	1753	4	711	9	Y	646			646	
02	0	-0-	-0-	-0-	2464					Y	-0-			646	
03	0	17499	-0-	17499	19963	297	1	13318	3	Y	1742	2111	1	277	
						1968	4	1916	9						
04	0	61359	-0-	61359	81322	737	1	49089	3	Y	9373	9184	1	466	
						1223	4	10310	9						
05	0	47127	-0-	47127	128449	674	1	29210	3	Y	9238	9214	1	490	
						7081	4	10162	9						
06	0	36240	-0-	36240	164689	500	1	24604	3	Y	7263	7107	1	646	
						3147	4	7989	9						
07	0 W	29849	-0-	29849	194538	1646	1	21474	3	Y	5522	5652	1	514	
						655	4	6074	9				2 8		
08	0 W	23791	-0-	23791	218329	1734	1	17569	3	Y	3951	3953	1	511	
						142	4	4346	9				1 8		
09	0 W	19893	-0-	19893	238222	1266	1	14023	3	Y	3612	3417	1	706	
						631	4	3973	9						
10	0 W	18840	-0-	18840	257062	2721	1	8014	3	Y	3512	3586	1	632	
						4242	4	3863	9						
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257062					Y	NO RPT			632	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42														
WELL #: 2H RRCID -> 282873														
COMPL. DATE 01/04/2017														
TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	0	650	-0-	650	650	563	4	87	9	Y	79		79	
02	0	-0-	-0-	-0-	650					Y	-0-		79	
03	0	46134	-0-	46134	46784	665	1	29751	3	Y	10293	8736	1	1636
04	0	86168	-0-	86168	132952	4396	4	11322	9					
05	0	45589	-0-	45589	178541	1019	1	68100	3	Y	13963	14905	1	694
06	0	37342	-0-	37342	215883	1690	4	15359	9					
07	0 W	32863	-0-	32863	248746	672	1	29130	3	Y	7932	8205	1	421
08	0 W	27661	-0-	27661	276407	7062	4	8725	9					
09	0 W	23241	-0-	23241	299648	546	1	26838	3	Y	5933	5826	1	528
10	0 W	16854	-0-	16854	316502	3432	4	6526	9					
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	316502	1864	1	24237	3	Y	5473	5489	1	509
						742	4	6020	9					
						2043	1	20665	3	Y	4351	4297	1	562
						167	4	4786	9					
						1480	1	16362	3	Y	4238	3972	1	828
						737	4	4662	9					
						2686	1	6164	3	Y	3469	3672	1	625
						4188	4	3816	9					
										Y	NO RPT			625
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42														
WELL #: 3H RRCID -> 282880														
COMPL. DATE 09/18/2016														
TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072														
12	0	45469	-0-	45469	241262	2296	1	32151	3	Y	10020	9730	1	779
01	0	57591	-0-	57591	298853	11022	9							
02	0	38278	-0-	38278	337131	2820	1	41603	3	Y	11923	11919	1	783
03	0	35338	-0-	35338	372469	53	4	13115	9					
04	0	33621	-0-	33621	406090	1841	1	28021	3	Y	7646	7964	1	465
05	0	27400	-0-	27400	433490	5	4	8411	9					
06	0	27209	-0-	27209	460699	2313	1	24643	3	Y	6614	6501	1	578
*07	486312 X	25613	-0-	-460699	-0-	1107	4	7275	9					
08	77035 X	27006	-0-	-50029	-0-	2433	1	24305	3	Y	6253	6392	1	439
09	74550 X	23996	-0-	-50554	-0-	5	4	6878	9					
10	77035 X	24566	-0-	-52469	-0-	2342	1	18502	3	Y	5384	5331	1	492
11	74550 X	NO RPT	-0-	-74550	-0-	634	4	5922	9					
						1968	1	17537	3	Y	5242	4788	1	946
						1938	4	5766	9					
						1962	1	17689	3	Y	4836	4876	1	906
						642	4	5320	9					
						2129	1	19436	3	Y	4843	5056	1	693
						114	4	5327	9					
						2014	1	16750	3	Y	4543	4366	1	870
						235	4	4997	9					
						2029	1	17149	3	Y	4688	4548	1	1010
						231	4	5157	9					
										Y	NO RPT			1010
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
GELTEMEYER 61														
WELL #: 141077 1 RRCID -> 266022														
COMPL. DATE 07/27/2011														
TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412														
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	911	3	233	9	N	212	191	1	433
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	871	3	64	9	N	58			491
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	849	3	67	9	N	61	181	1	368
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	831	3	85	9	N	77			445
*10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1187	3	99	9	N	90	184	1	351
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			351

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
OATMAN C18-27														
WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8190 X	7177	-0-	-1013	-0-	6796	3	381	9	N	346	380	1	561
07	8463 X	7139	-0-	-1324	-0-	6829	3	310	9	N	282	365	1	461
08	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	6818	3	425	9	N	386	306	1	536
09	6690 X	6371	-0-	-319	-0-	6182	3	189	9	N	172	353	1	355
10	7409 X	7318	-0-	-91	-0-	6892	3	426	9	N	387	182	1	560
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT			560
ROLWING 23														
WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579														
06	6510 X	3674	-0-	-2836	-0-	3274	3	400	9	N	364	379	1	613
07	6727 X	3598	-0-	-3129	-0-	3218	3	380	9	N	345	365	1	593
08	6386 X	705	-0-	-5681	-0-	611	3	94	9	N	85	1	8	677
09	4770 X	4183	-0-	-587	-0-	3593	3	590	9	N	536	1	8	1212
*10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	4693	3	736	9	N	669	1457	1	422
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT		2 8	422
OATMAN C18-25														
WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OATMAN C18-25														
WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OATMAN C18-25														
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARBEE 72-1														
WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023														
06	11100 X	10989	-0-	-111	-0-	10225	3	542	4	N	202			515
07	12059 X	11497	-0-	-562	-0-	10863	3	447	4	N	170	555	1	130
08	12059 X	11202	-0-	-857	-0-	10182	3	794	4	N	205			335
09	11400 X	10710	-0-	-690	-0-	8759	3	1749	4	N	184	1	8	518
*10	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11310	3	230	4	N	198	367	1	338
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-	218	9			N	NO RPT			338

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
THORNTON TRUST 4-60															
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	1777	3	331	9	N	301	547	1	1 8	77
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1281	3	403	9	N	366	186	1	1 8	256
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	177	1	1 8	79
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1523	3	696	9	N	633	366	1	3 8	343
*10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1721	3	430	9	N	391	178	1	1 8	555
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	555
BECKHAM CALDWELL 5-43															
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417															
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	1838	3	85	4	N	596	686	1		380
07	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	1866	3	656	9	N	600	348	1	3 8	629
08	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	1759	3	19	5	N	561	722	1		468
09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	413	3	1320	4	N	543	356	1		655
*10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	1773	3	130	5	N	551	743	1		463
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	606	9			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	463
ROLWING 4-33															
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300															
06	1770 X	658	-0-	-1112	-0-	634	3	24	9	N	22				102
07	2139 X	756	-0-	-1383	-0-	695	3	61	9	N	55				157
08	2139 X	1232	-0-	-907	-0-	1174	3	58	9	N	53				210
09	1500 X	803	-0-	-697	-0-	767	3	36	9	N	33				243
10	1426 X	1021	-0-	-405	-0-	962	3	59	9	N	54				297
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	297
OATMAN C18-26															
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523															
06	4860 X	3009	-0-	-1851	-0-	2628	3	381	9	N	346	191	1		702
07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4094	3	464	9	N	422	561	1	1 8	562
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3605	3	249	9	N	226	548	1	3 8	237
09	3690 X	3209	-0-	-481	-0-	2760	3	449	9	N	408	388	1		257
*10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4353	3	615	9	N	559	1	8		815
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	815
COLT 4-24															
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892															
06	5190 X	4767	-0-	-423	-0-	323	1	2969	3	N	384	357	1		263
07	5363 X	3865	-0-	-1498	-0-	1053	5	422	9	N	400	376	1	1 8	286
08	5115 X	3554	-0-	-1561	-0-	2852	3	573	5	N	390	364	1	6 8	306
09	4650 X	3646	-0-	-1004	-0-	2714	3	411	5	N	365	361	1	3 8	307
10	4929 X	3478	-0-	-1451	-0-	429	9	508	4	N	404	181	1	2 8	528
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	1921	3	402	9	N	404	181	1	2 8	528
						815	5	111	4	N	404	181	1	2 8	528
						2043	3	444	9	N	404	181	1	2 8	528
						880	5			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC OATMAN C19-4A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 141077 2H	ASSOCIATED RRCID -> 268921		CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2013				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13170 X	10461	-0-	-2709	-0-	279 3545	1 5	6355	3	282 9	N	256	291	1				256
07	27652 X	10870	-0-	-16782	-0-	7320 142	3 9	3408	5		N	129	149	1	1	8		235
08	27652 X	8997	-0-	-18655	-0-	5828 56	3 9	3113	5		N	51	141	1	4	8		141
09	12420 X	9406	-0-	-3014	-0-	9201	3	205	9		N	186	153	1	3	8		171
*10	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	7956 330	3 9	5760	5		N	300	87	1	1	8		383
11	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-						N	NO RPT						383
OATMAN C19-4A				WELL #:	3H	RRCID -> 268988		COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454						
06	11580 X	9562	-0-	-2018	-0-	251 3183	1 5	5706	3	422 9	Y	384	295	1	1	8		383
*07	16275 X	10903	-0-	-5372	-0-	7293 215	3 9	3395	5		Y	195	223	1	2	8		353
*08	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	5439 117	3 9	2905	5		Y	106	212	1	9	8		238
09	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8107	3	223	9		Y	203	252	1	3	8		186
*10	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	3903 396	3 9	2825	5		Y	360	95	1	2	8		449
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-						Y	NO RPT						449
HONEY BADGER 54-T4-34				WELL #:	1H	RRCID -> 270063		COMPL. DATE 12/08/2012				TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558						
06	8400 X	4341	-0-	-4059	-0-	3557 52	3 9	732	4		N	47						432
07	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9539 34	3 9	39	4		N	31	188	1	12	8		263
08	8432 X	8218	-0-	-214	-0-	8156	3	62	9		N	56	17	8				302
09	7830 X	2747	-0-	-5083	-0-	2686 24	3 9	37	4		N	22	192	1	4	8		128
10	8091 X	5729	-0-	-2362	-0-	5101 25	3 9	603	4		N	23	4	8				147
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-						N	NO RPT						147
OATMAN C19-4A				WELL #:	4H	RRCID -> 270170		COMPL. DATE 03/09/2013				TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662						
06	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	439 5575	1 5	9994	3	703 9	Y	639	670	1	1	8		639
*07	13919 X	10446	-0-	-3473	-0-	6883 358	3 9	3205	5		Y	325	372	1	4	8		588
*08	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	9958 108	3 9	5319	5		Y	98	353	1	8	8		325
*09	19830 X	13602	-0-	-6228	-0-	13136	3	466	9		Y	424	354	1	7	8		388
*10	20491 X	13190	-0-	-7301	-0-	7387 455	3 9	5348	5		Y	414	198	1	2	8		602
11	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-						Y	NO RPT						602

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC DONALDSON 4-54				//CONT.// 71052 900 141077	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	41940 X	31801	-0-	-10139	-0-	30965	3	836	9	N	760	1013	1	4	8	241
07	40393 X	18726	-0-	-21667	-0-	18206	3	36	4	N	440	429	1	11	8	241
						484	9									
08	38595 X	31325	-0-	-7270	-0-	30662	3	663	9	N	603	525	1	23	8	296
09	35220 X	24933	-0-	-10287	-0-	24308	3	625	9	N	568	633	1	15	8	216
10	34999 X	26060	-0-	-8939	-0-	25305	3	755	9	N	686	648	1	5	8	249
11	31800 X	NO RPT	-0-	-31800	-0-					N	NO RPT					249
FOLK 4-34				WELL #:	1H	RRCID -> 270389	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.10697	-	15416			
06	4170 X	3439	-0-	-731	-0-	2847	3	44	4	N	498	375	1			694
						548	9									
07	4061 X	2810	-0-	-1251	-0-	2383	3	50	4	N	343	747	1			290
						377	9									
08	3968 X	3686	-0-	-282	-0-	3043	3	115	4	N	480	558	1	4	8	208
						528	9									
09	3870 X	3594	-0-	-276	-0-	2919	3	173	4	N	456	178	1	1	8	485
						502	9									
10	3999 X	3645	-0-	-354	-0-	3010	3	635	9	N	577	918	1	2	8	142
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					142
ROLWING 4-33				WELL #:	2H	RRCID -> 270390	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.10760	-	15508			
06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5238	3	452	9	N	411	378	1			433
07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	3932	3	406	9	N	369					802
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	5672	3	438	9	N	398	725	1	6	8	469
09	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5075	3	459	9	N	417	382	1			504
*10	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5548	3	463	9	N	421	713	1	2	8	210
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					210
HEAGNEY 4-48				WELL #:	1H	RRCID -> 270391	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.10685	-	15269			
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	3654	3	466	5	N	272	755	1	1	8	437
						299	9									
07	7936 X	3335	-0-	-4601	-0-	2200	3	914	5	N	201	1	8			637
						221	9									
08	7936 X	3470	-0-	-4466	-0-	2961	3	319	5	N	173	387	1	8	8	415
						190	9									
09	7680 X	3543	-0-	-4137	-0-	1788	3	1462	5	N	266	6	8			675
						293	9									
10	5053 X	3641	-0-	-1412	-0-	3075	3	240	5	N	296	568	1	3	8	400
						326	9									
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					400
ESSMAN C9-20				WELL #:	1H	RRCID -> 270566	COMPL. DATE 05/09/2016	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.10402	-	15059			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//	141077												
KNIGHT 4-51				WELL #:	1H	RRCID ->	271644	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.10932	- 15836			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13350 X	12560	-0-	-790	-0-		11319	3	192	4	N	725	720	1	22	8	290
							251	5	798	9							
07	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-		12630	3	212	4	N	926	913	1	28	8	275
							177	5	1019	9							
08	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-		9691	3	194	4	N	651	560	1	16	8	350
							1690	5	716	9							
09	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-		10530	3	281	4	N	770	909	1	6	8	205
							171	5	847	9							
10	12989 X	11182	-0-	-1807	-0-		8629	3	532	4	N	689	369	1	7	8	518
							1263	5	758	9							
11	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-						N	NO RPT					518
EGGERS 4-31				WELL #:	3H	RRCID ->	271715	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL	DEPTH	10872	PERF.11206	- 15243			
06	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-		1047	5	452	9	N	411	533	1			263
07	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-		1449	5	470	9	N	427	368	1	1	8	321
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-		784	3	1469	5	N	414	567	1	4	8	164
							455	9									
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1453	5	425	9	N	386	360	1	1	8	189
*10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		798	3	483	9	N	439	183	1	2	8	443
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443
ULMER 4-61				WELL #:	1V	RRCID ->	271828	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL	DEPTH	11655	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COTTONMOUTH 58-47				WELL #:	1	RRCID ->	273043	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.10197	- 12935			
06	9870 X	1752	-0-	-8118	-0-		323	1	1306	3	N	112	355	1			290
							123	9									
07	11315 X	8497	-0-	-2818	-0-		7095	3	1350	5	N	47					337
							52	9									
08	11315 X	7552	-0-	-3763	-0-		6170	3	1229	5	N	139	194	1			282
							153	9									
09	10950 X	8416	-0-	-2534	-0-		7221	3	1098	5	N	88					370
							97	9									
*10	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-		5458	3	1100	5	N	111	193	1			288
							122	9									
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-						N	NO RPT					288
MCAFEES C17-21				WELL #:	1H	RRCID ->	274149	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL	DEPTH	10900	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
WILLIAMS 4-53															
WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE
06	40560 X	30662	-0-	-9898	-0-	29110	3	1552	9	N	1411	1335	1	4	8
07	40145 X	29723	-0-	-10422	-0-	28276	3	1447	9	N	1315	1345	1	13	8
08	39215 X	27897	-0-	-11318	-0-	26383	3	1514	9	N	1376	1286	1	28	8
09	36390 X	29595	-0-	-6795	-0-	28326	3	1269	9	N	1154	1144	1	12	8
10	32674 X	28141	-0-	-4533	-0-	26840	3	1301	9	N	1183	1240	1	5	8
11	30660 X	NO RPT	-0-	-30660	-0-					N	NO RPT				
EOM BALANCE															
241															
CINAREX ENERGY CO.															
C.J. LEE STATE 27															
WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33															
WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470															
*01	108527 X	108527	-0-	-0-	-0-	88246	3	20281	9	N	18437	18013	1		424
*02	113038 X	113038	-0-	-0-	-0-	90134	3	22904	9	N	20822	20787	1		459
*03	137826 X	137826	-0-	-0-	-0-	111092	3	26734	9	N	24304	24293	1		470
*04	117527 X	117527	-0-	-0-	-0-	96727	3	20800	9	N	18909	19074	1		305
*05	125168 X	125168	-0-	-0-	-0-	100261	3	24907	9	N	22643	22548	1		400
*06	107253 X	107253	-0-	-0-	-0-	85148	3	22105	9	N	20095	20152	0		343
*07	111408 X	111408	-0-	-0-	-0-	89721	3	21687	9	N	19715	19625	0		433
*08	102144 X	102144	-0-	-0-	-0-	82959	3	19185	9	N	17441	17223	0		651
09	99420 X	89934	-0-	-9486	-0-	72722	3	17212	9	N	15647	15897	0		401
10	154101 X	92997	-0-	-61104	-0-	75734	3	17263	9	N	15694	15824	0		271
*11	149130 X	82547	-0-	-66583	-0-	67062	3	15485	9	N	14077	13933	0		415
RED LODGE C20-11															
WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*09	37350 X	NO RPT	-0-	-37350	-0-					N	NO RPT				-0-
10	38595 X	NO RPT	-0-	-38595	-0-					N	NO RPT				-0-
11	37350 X	NO RPT	-0-	-37350	-0-					N	NO RPT				-0-
GREATHOUSE C21-6 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495															
*06	59940 X	NO RPT	-0-	-59940	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	61938 X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT				-0-
*08	61938 X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT				-0-
*09	59940 X	NO RPT	-0-	-59940	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	61938 X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	59940 X	NO RPT	-0-	-59940	-0-					N	NO RPT				-0-
ANACONDA STATE 55-2															
WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650															
06	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT				-0-
07	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT				-0-
08	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT				-0-
09	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT				-0-
10	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT				-0-
11	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438									
CLEVELAND STATE 57-23			WELL #:		3H	RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11360	- 16200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT			-0-
07	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT			-0-
08	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT			-0-
09	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT			-0-
10	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT			-0-
11	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT			-0-
SADDLEBACK STATE 57-30			WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9892	- 14245	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRIDGER 1-36			WELL #:		2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11825	- 17340	
06	36900 X	NO RPT	-0-	-36900	-0-					N	NO RPT			-0-
07	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT			-0-
08	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT			-0-
09	36900 X	NO RPT	-0-	-36900	-0-					N	NO RPT			-0-
10	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT			-0-
11	36900 X	NO RPT	-0-	-36900	-0-					N	NO RPT			-0-
FLATHEAD 2-15			WELL #:		4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.11415	- 15626	
06	28020 X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					N	NO RPT			-0-
07	28954 X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT			-0-
08	28954 X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT			-0-
09	28020 X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					N	NO RPT			-0-
10	28954 X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT			-0-
11	28020 X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232											
FRANCHISE WC UNIT			WELL #:		3701H	RRCID ->	277526	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9780	PERF.10149	- 16715	
06	88080 X	63635	-0-	-24445	-0-	54693	3	8942	9	Y	8129	8129	0	172
07	91016 X	58314	-0-	-32702	-0-	49948	3	8366	9	Y	7605	7605	0	172
08	77283 X	51010	-0-	-26273	-0-	42973	3	8037	9	Y	7306	7306	0	172
09	74790 X	42967	-0-	-31823	-0-	36075	3	6892	9	Y	6265	6265	0	172
10	69440 X	66105	-0-	-3335	-0-	57394	3	8711	9	Y	7919	7919	0	172
11	63630 X	27079	-0-	-36551	-0-	21129	3	5950	9	Y	5409	5409	0	172
FRANCHISE WC			WELL #:		3702SL	RRCID ->	280679	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10860	- 17711	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. RICHBURG UNIT				//CONT.//	71052 900 216378	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
				WELL #:	2H	RRCID ->	282663	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL	DEPTH	10559	PERF.	10943	-	15180			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	22101	X	22101	-0-	-0-	-0-			590	1	20512	3	N	850	717	0			516
07	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-			64	4	935	9							
08	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-			616	1	20021	3	N	963	1403	0			76
09	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-			36	4	1059	9							
*10	44223	X	44223	-0-	-0-	-0-			620	1	18755	3	N	958	854	0			180
*11	54307	X	54307	-0-	-0-	-0-			22	4	1054	9							
									600	1	17399	3	N	924	721	0			383
									73	4	1016	9							
									338	1	38144	3	Y	828	1159	0			52
									4830	4	911	9							
									276	1	44060	3	Y	1439	1445	0			45
									8388	4	1583	9							
EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56					253162														
				WELL #:	1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL	DEPTH	10599	PERF.	10906	-	15272			
06	31500	X	5147	-0-	-26353	-0-			3894	2	1048	4	N	186	198	1			80
07	31217	X	9577	-0-	-21640	-0-			205	9	628	4	N	227	203	1			104
08	33351	X	33351	-0-	-0-	-0-			8699	2	705	9	N	641	609	1			136
09	30109	X	30109	-0-	-0-	-0-			250	9	684	9	N	622	507	1			251
10	9579	X	6353	-0-	-3226	-0-			32646	2	6145	2	N	168	248	1			171
*11	34342	X	34342	-0-	-0-	-0-			23	1									
									185	9									
									340	1	33259	2	N	670	573	1			268
									6	4	737	9							
BUFFALO 55-5-39					WELL #:	1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL	DEPTH	10424	PERF.	9434	-	14085		
06	45600	X	26926	-0-	-18674	-0-			2681	1	23507	2	N	671	714	1	1	8	460
07	42687	X	33848	-0-	-8839	-0-			738	9	30154	2	N	941	1059	1	1	8	341
08	40951	X	34268	-0-	-6683	-0-			2659	1	30938	2	N	932	1054	1	6	8	213
09	36030	X	30582	-0-	-5448	-0-			1035	9	27018	2	N	836	702	1	4	8	343
10	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-			2305	1									
*11	33150	X	27931	-0-	-5219	-0-			1025	9	25009	2	N	-0-	740	1	6	8	-0-
									2644	1									
									920	9									
									2076	1									
									846	9									
MDC TEXAS OPERATOR LLC TOYAH 'B'					556511														
				WELL #:	1	RRCID ->	276042	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL	DEPTH	14960	PERF.	9820	-	9905			
06	DLQ	G-10	428	-0-	428	1289			121	1	307	3	N	-0-					106
07	DLQ	G-10	537	-0-	537	1826			323	1	195	3	N	17					123
08	1906	X	80	-0-	-1826	-0-			19	9									
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-			36	1	41	3	N	3					126
10	868	X	60	-0-	-808	-0-			3	9									
11	510	X	107	-0-	-403	-0-			5	1	7	3	N	-0-					126
									12	1	41	3	N	6					132
									7	9									
									25	1	58	3	N	22					154
									24	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560													
KENTZEL STATE 42 SL			WELL #:		W202DM		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11730 - 16115					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	117187 X	117187	-0-	-0-	-0-			58 1	105383 2	N			10678	10442 1	2 8		1574	
07	96778 X	96778	-0-	-0-	-0-			11746 9	88480 2	N			7498	8331 1			741	
08	80383 X	38437	-0-	-41946	-0-			8248 9	4030 9	N			3664	2201 1			2204	
09	81285 X	81285	-0-	-0-	-0-			34407 2	10953 9	N			9957	10810 1	2 8		1349	
10	89548 X	89548	-0-	-0-	-0-			70332 2	79372 2	N			9209	9491 1	19 8		1048	
*11	118622 X	118622	-0-	-0-	-0-			46 1	105538 2	N			11840	11988 1			900	
								10130 9										
								60 1										
								13024 9										

KENTZEL STATE 42 SL			WELL #:		W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 11076		PERF.11044 - 15471					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

ZUMA 3 SL			WELL #:		W202B0		RRCID -> 281894		COMPL. DATE 12/26/2016		TOTAL DEPTH 10930		PERF.11070 - 15443					
06	118104 X	118104	-0-	-0-	-0-			29 1	109426 2	N			7863	7529 1			1133	
07	118515 X	118515	-0-	-0-	-0-			8649 9	109803 2	N			7892	8293 1	1 8		731	
08	107477 X	103439	-0-	-4038	-0-			31 1	8049 9	N			7317	7405 1	19 8		624	
09	104010 X	100594	-0-	-3416	-0-			8681 9	7492 9	N			6811	6581 1			854	
10	114764 X	114764	-0-	-0-	-0-			95390 2	107174 2	N			6872	7051 1			675	
*11	117433 X	117433	-0-	-0-	-0-			31 1	110272 2	N			6483	6286 1			872	
								7559 9										
								30 1										
								7131 9										

ZUMA 3 SL			WELL #:		W101DM		RRCID -> 282445		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10446 - 14560					
06	232897 X	232897	-0-	-0-	-0-			55 1	200074 2	Y			29789	30617 1			1554	
07	224228 X	224228	-0-	-0-	-0-			32768 9	196292 2	Y			25341	25576 1	22 8		1297	
08	177280 X	177280	-0-	-0-	-0-			61 1	23191 9	Y			21083	19699 1	7 8		2674	
09	195395 X	195395	-0-	-0-	-0-			27875 9	23505 9	Y			21368	22458 1			1584	
10	199005 X	199005	-0-	-0-	-0-			154089 2	176404 2	Y			20490	20754 1			1320	
*11	171367 X	171367	-0-	-0-	-0-			171890 2	153254 2	Y			16415	15924 1			1811	
								62 1										
								22539 9										
								56 1										
								18057 9										

ZUMA 3 SL			WELL #:		W202DM		RRCID -> 282480		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.11024 - 15235					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//			562560														
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #:			W101DE		RRCID -> 282850			COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	0	44264	-0-		44264	44264		10	1	31463	2	N	11628	10012	1	58	8	1558		
								12791	9											
*07	189612 X	145348	-0-		-44264	-0-		30	1	110007	2	N	32101	33041	1	19	8	599		
								35311	9											
*08	154038 X	154038	-0-		-0-	-0-		117328	2	36710	9	N	33373	32674	1	25	8	1273		
*09	186428 X	186428	-0-		-0-	-0-		142625	2	43803	9	N	39821	39614	1	6	8	1474		
*10	166534 X	166534	-0-		-0-	-0-		31	1	127254	2	N	35681	35967	1	71	8	1117		
								39249	9											
*11	139279 X	139279	-0-		-0-	-0-		30	1	105932	2	N	30288	29984	1			1421		
								33317	9											
ZUMA 57-T1-3X10			WELL #:			W102AP		RRCID -> 282938			COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214					
07	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	19744 X	NO RPT	-0-		-19744	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	37020 X	NO RPT	-0-		-37020	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	38254 X	NO RPT	-0-		-38254	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	37020 X	NO RPT	-0-		-37020	-0-						N	NO RPT					-0-		
PDC PERMIAN, INC.			646832																	
HERMOSA UNIT			WELL #:			1		RRCID -> 185050			COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866					
06	1440 X	1275	-0-		-165	-0-		1275	2			N	-0-					-0-		
07	1488 X	297	-0-		-1191	-0-		142	1	155	2	N	-0-					-0-		
08	5702 X	5702	-0-		-0-	-0-		5673	2	29	9	N	26	26	8			-0-		
09	3593 X	3593	-0-		-0-	-0-		11	1	3578	2	N	4	4	8			-0-		
								4	9											
*10	3995 X	3995	-0-		-0-	-0-		3995	2			N	-0-					-0-		
11	5520 X	NO RPT	-0-		-5520	-0-						N	NO RPT					-0-		
HSS STATE 45-17X8			WELL #:			1H		RRCID -> 278125			COMPL. DATE 06/30/2015				TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165					
06	1980 X	863	-0-		-1117	-0-		440	2	365	4	N	53					1010		
								58	9											
07	5260 X	5260	-0-		-0-	-0-		4626	2	633	4	N	1	1	8			1010		
								1	9											
08	9995 X	9995	-0-		-0-	-0-		9888	2	107	9	N	97	730	1			377		
09	16120 X	16120	-0-		-0-	-0-		15336	2	784	9	N	713	708	1			382		
*10	11976 X	11976	-0-		-0-	-0-		10834	2	1142	9	N	1038	752	1	18	8	650		
11	3690 X	NO RPT	-0-		-3690	-0-						N	NO RPT					650		
STATE SRO 45-18X19			WELL #:			1H		RRCID -> 278912			COMPL. DATE 07/19/2015				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989					
06	47269 X	47269	-0-		-0-	-0-		931	2	42005	4	N	3939	4574	1			1426		
								4333	9											
07	40512 X	40512	-0-		-0-	-0-		28490	2	8362	4	N	3327	3635	1			1118		
								3660	9											
08	29192 X	29192	-0-		-0-	-0-		25701	2	106	4	N	3077	3470	1			725		
								3385	9											
09	27090 X	25777	-0-		-1313	-0-		22525	2	237	4	N	2741	2376	1			1090		
								3015	9											
10	48856 X	37366	-0-		-11490	-0-		34527	2	2839	9	N	2581	2636	1			1035		
11	47280 X	NO RPT	-0-		-47280	-0-						N	NO RPT					1035		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HSS STATE 45-18X7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: 1H	ASSOCIATED RRCID -> 279160	CAPACITY COMPL. DATE 04/21/2015				TOTAL	DEPTH	9377	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE				703352 WELL #: 201HL	RRCID -> 279607	COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11228	- 15628
06	192284	X	44443	-0-	-147841	-0-	1538 3819	1 4	33470 5616	3 9	Y	5105	5176	1 8 327
07	53816	X	22234	-0-	-31582	-0-	1179 1521	1 4	16953 2581	3 9	Y	2346	2468	1 38 8 167
08	46624	X	2145	-0-	-44479	-0-	239 240	1 4	1367 299	3 9	Y	272	275	1 119 8 45
09	45120	X	27256	-0-	-17864	-0-	1570 2360	1 4	18383 4943	3 9	Y	4494	4076	1 63 8 400
10	46624	X	28018	-0-	-18606	-0-	1960 464	1 4	21317 4277	3 9	Y	3888	3866	0 52 8 370
11	44430	X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					Y	NO RPT		370

DURHAM SMITH FUENTE				WELL #: 204HU	RRCID -> 281895	COMPL. DATE 11/27/2016				TOTAL	DEPTH	10673	PERF.11145	- 15545
06	314580	X	52836	-0-	-261744	-0-	1690 4195	1 4	36763 10188	3 9	Y	9262	9495	1 1 8 600
07	107198	X	25027	-0-	-82171	-0-	1279 1650	1 4	18380 3718	3 9	Y	3380	3675	1 57 8 248
08	84258	X	28043	-0-	-56215	-0-	2903 2917	1 4	16618 5605	3 9	Y	5095	4588	1 755
09	81540	X	21867	-0-	-59673	-0-	1313 1973	1 4	15374 3207	3 9	Y	2915	3342	1 328
10	67642	X	24730	-0-	-42912	-0-	1650 391	1 4	17935 4754	3 9	Y	4322	4244	0 406
11	52830	X	NO RPT	-0-	-52830	-0-					Y	NO RPT		406

BRIGHAM FUENTE				WELL #: 4402HL	RRCID -> 282219	COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL	DEPTH	10849	PERF.11000	- 18200
06	SHUT IN		87287	-0-	87287	87287	2299 4805	1 4	60276 19907	3 9	Y	18097	16649	1 323 8 1125
07	SHUT IN		181438	-0-	181438	268725	8165 2286	1 4	135327 35660	3 9	Y	32418	32928	1 116 8 499
08	SHUT IN		141928	-0-	141928	410653	7823 3433	1 4	104067 26605	3 9	Y	24186	24008	1 677
*09	518777	X	108124	-0-	-410653	-0-	6536 976	1 4	78554 22058	3 9	Y	20053	19873	1 76 8 781
*10	103769	X	103769	-0-	-0-	-0-	6177 624	1 4	76526 20442	3 9	Y	18584	18783	0 33 8 549
*11	99630	X	NO RPT	-0-	-99630	-0-					Y	NO RPT		549

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 11/09/2016 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	4604	-0-	4604	4604	193	1	3785	3	Y	450	415	1	23 8 12
						131	4	495	9					
09	SHUT IN	97832	-0-	97832	102436	3021	1	71395	3	Y	15394	15171	1	83 8 152
						6483	4	16933	9					
10	SHUT IN	111985	-0-	111985	214421	3918	1	88395	3	Y	16224	15643	0	453 1 265
						1826	4	17846	9			15	8	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	214421					Y	NO RPT			265
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	102550	-0-	102550	102550	2051	1	72601	3	Y	20785	20157	1	200 8 428
						5034	4	22864	9					
08	SHUT IN	111467	-0-	111467	214017	4256	1	83366	3	Y	19052	18952	1	528
						2888	4	20957	9					
09	SHUT IN	71409	-0-	71409	285426	2161	1	51054	3	Y	12325	12647	1	79 8 127
						4636	4	13558	9					
10	0 W	51443	-0-	51443	336869	1702	1	38413	3	Y	9576	9263	0	269 1 157
						794	4	10534	9			14	8	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	336869					Y	NO RPT			157
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	143072	-0-	143072	143072	2966	1	104953	3	Y	25343	24578	1	243 8 522
						7276	4	27877	9					
08	SHUT IN	110622	-0-	110622	253694	4238	1	83023	3	Y	18622	18623	1	2 8 519
						2877	4	20484	9					
09	SHUT IN	63130	-0-	63130	316824	1940	1	45839	3	Y	10172	10544	1	42 8 105
						4162	4	11189	9					
10	0 W	47513	-0-	47513	364337	1644	1	37094	3	Y	7280	7033	0	204 1 119
						767	4	8008	9			29	8	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	364337					Y	NO RPT			119
BRIGHAM FUENTE														
WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
06	SHUT IN	77489	-0-	77489	77489	2215	1	58094	3	Y	11408	10495	1	204 8 709
						4631	4	12549	9					
07	SHUT IN	190676	-0-	190676	268165	9049	1	149966	3	Y	26479	26690	1	94 8 404
						2534	4	29127	9					
08	SHUT IN	154894	-0-	154894	423059	9059	1	120505	3	Y	19414	19254	1	21 8 543
						3975	4	21355	9					
09	SHUT IN	121109	-0-	121109	544168	7881	1	94707	3	Y	15767	15569	1	129 8 612
						1177	4	17344	9					
10	SHUT IN	117483	-0-	117483	661651	7554	1	93598	3	Y	14153	14292	0	55 8 418
						763	4	15568	9					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	661651					Y	NO RPT			418

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	8	-0-
09	SHUT IN	75207	-0-	75207	75207	2356	1	55665	3	Y	11029	10828	1	108
						5054	4	12132	9					
10	SHUT IN	89601	-0-	89601	164808	3154	1	71165	3	Y	12556	12079	0	204
						1470	4	13812	9			31	8	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	164808					Y	NO RPT			204
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC														
PECOS STATE 46														
WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 11251 - 16113														
06	379620 X	137871	-0-	-241749	-0-	130011	2	436	4	Y	6749	6622	1	673
						7424	9							
07	392274 X	117747	-0-	-274527	-0-	110559	2	257	4	Y	6301	6460	1	468
						6931	9							
08	392274 X	103966	-0-	-288308	-0-	97687	2	6279	9	Y	5708	5687	1	489
09	379620 X	84518	-0-	-295102	-0-	77469	2	1184	4	Y	5332	5270	1	515
						5865	9							
10	97765 X	97765	-0-	-0-	-0-	91448	2	375	4	Y	5402	5244	1	547
						5942	9							
11	137880 X	85769	-0-	-52111	-0-	77740	2	510	4	Y	6835	6193	1	1113
						7519	9							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
RAINBOW STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF. 10669 - 10778														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOLF ENERGY, INC.														
WOLF														
WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF. 10475 - 10648														
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	533	2	169	9	N	154	168	1	101
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	472	2	64	9	N	58			159
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	601	2	156	9	N	142	165	1	136
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	506	2	204	9	N	185	168	1	153
*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	538	2	97	9	N	88			241
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			241
PHOENIX (SILURIAN)														
NORTHSTAR OPERATING COMPANY														
ESTES														
WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955														
06	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2571	3	14	9	N	13	18	1	12
07	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2641	3	20	9	N	18	16	1	14
08	2666 N	2604	-0-	-62 B	-0-	2587	3	17	9	N	15			29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2580 N	1702	-0-	-878 B	-0-	1688	3	14	9	N	13	16	1	26
10	2666 N	461	-0-	-2205 B	-0-	461	3			N	-0-	16	1	10
11	2520 N	829	-0-	-1691 B	-0-	829	3			N	-0-			10

PHOENIX (SILURIAN)														
NORTHSTAR OPERATING COMPANY														
ESTES														
WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	600 3	3 9	N	3	5 1				7
07	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600 3	7 9	N	6	5 1				8
08	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	600 3	4 9	N	4					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600 3	6 9	N	5	5 1				12
10	620 N	100	-0-	-520 B	-0-	100 3		N	-0-					7
11	570 N	100	-0-	-470 B	-0-	100 3		N	-0-					7
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
ELSINORE CATTLE COMPANY														
WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A														
06	5460 X	4711	-0-	-749	-0-	4711 2		N	-0-					-0-
07	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		N	-0-					-0-
08	5549 X	3932	-0-	-1617	-0-	3932 2		N	-0-					-0-
09	5370 X	4985	-0-	-385	-0-	4985 2		N	-0-					-0-
10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 2		N	-0-					-0-
11	5880 X	5082	-0-	-798	-0-	5082 2		N	-0-					-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.														
LA ESCALERA BLK C-1														
WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263														
06	13260 X	11174	-0-	-2086	-0-	11174 2		N	-0-					-0-
07	13702 X	10451	-0-	-3251	-0-	10451 2		N	-0-					-0-
08	13702 X	7745	-0-	-5957	-0-	7745 2		N	-0-					-0-
09	11160 X	10467	-0-	-693	-0-	10467 2		N	-0-					-0-
10	11532 X	8171	-0-	-3361	-0-	8171 2		N	-0-					-0-
11	11160 X	10419	-0-	-741	-0-	10419 2		N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.														
ELSINORE CATTLE CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
ELSINORE CATTLE COMPANY														
WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381														
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2		N	-0-					-0-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 2		N	-0-					-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2		N	-0-					-0-
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		N	-0-					-0-
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2		N	-0-					-0-
*11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON				71659 600 616999 WELL #: 4701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	93180 X	86577	-0-	-6603	-0-	10912	1	75665	3	Y	-0-		170
07	102807 X	102807	-0-	-0-	-0-	11622	1	91068	3	Y	106	26 0 86 1	164
						117	9						
08	91078 X	91078	-0-	-0-	-0-	11138	1	79940	3	Y	-0-		164
09	89640 X	85615	-0-	-4025	-0-	9824	1	75791	3	Y	-0-		164
10	92628 X	88018	-0-	-4610	-0-	9810	1	78175	3	Y	30	30 1	164
						33	9						
*11	97530 X	97530	-0-	-0-	-0-	9904	1	87563	3	Y	57	56 1	165
						63	9						

ALLISON				WELL #: 306U	RRCID -> 202609	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 12076	PERF.10950 - 11252
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH WEST -2-				WELL #:	701	RRCID ->	223163	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9499 -	9632	
06	6180	X	5733	-0-	-447	-0-	723	1	5010	3	Y	-0-			14
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	747	1	5855	3	Y	7	2	0	13
							8	9							
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	723	1	5190	3	Y	-0-			13
09	5760	X	5165	-0-	-595	-0-	593	1	4572	3	Y	-0-			13
10	5952	X	5744	-0-	-208	-0-	640	1	5102	3	Y	2	2	1	13
							2	9							
*11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	642	1	5677	3	Y	5	4	1	14
							6	9							

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW				71659 700 616999 WELL #: 401	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1763	-0-	-277	-0-	139	1	1623	3	N	1		1
						1	9						
07	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	171	1	1787	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	3100 N	3758	-0-	658	658	184	1	3573	3	N	1	1 1	1
						1	9						
09	3000 N	2614	-0-	-386	272	265	1	2349	3	N	-0-		1
*10	2260 N	1988	-0-	-272	-0-	199	1	1787	3	N	2	2 1	1
						2	9						
*11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	N	2	2 1	1
						2	9						

LONGFELLOW				WELL #:	402	RRCID ->	104146	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	4839	-	4954
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	354	1	2453	3	Y	-0-			1
07	3100	N	3201	-0-	101	101	362	1	2835	3	Y	4	1	0	1
							4	9					3	1	
08	2984	X	2883	-0-	-101	-0-	353	1	2530	3	Y	-0-			1
09	2820	X	2627	-0-	-193	-0-	301	1	2326	3	Y	-0-			1
10	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	300	1	2394	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
*11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	297	1	2624	3	Y	2	2	1	1
							2	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	168	1	1163	3	N	-0-			-0-		
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	179	1	1405	3	N	1	1 1		-0-		
						1	9									
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	154	1	1108	3	N	-0-			-0-		
09	1320 N	1061	-0-	-259	-0-	122	1	939	3	N	-0-			-0-		
*10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	N	-0-			-0-		
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	954	3	N	1	1 1		-0-		
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419																
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	32	1	367	3	N	-0-			7		
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	N	-0-			7		
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	N	-0-			7		
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	513	3	N	-0-			7		
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	N	-0-			7		
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	N	-0-			7		
WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964																
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	3	Y	-0-			-0-		
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	3	Y	-0-			-0-		
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	59	1	179	3	Y	-0-			-0-		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	38	1	175	3	Y	-0-			-0-		
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-			-0-		
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-			-0-		
WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717																
06	300 N	77	-0-	-223	-0-	6	1	71	3	N	-0-			1		
07	217 N	82	-0-	-135	-0-	7	1	75	3	N	-0-			1		
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-			1		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-			1		
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-			1		
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-			1		
ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583																
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	68	1	469	3	Y	-0-			109		
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	113	1	889	3	Y	2	1 1		110		
						2	9									
08	884 X	884	-0-	-0-	-0-	108	1	776	3	Y	-0-			110		
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	85	1	657	3	Y	-0-			110		
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	81	1	649	3	Y	-0-			110		
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	669	3	Y	-0-			110		

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
ALLISON															
WELL #: 302															
RRCID -> 160413															
COMPL. DATE 08/19/1996															
TOTAL DEPTH 5582															
PERF. 5072 - 5498															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-			-0-	
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	-0-			-0-	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-			-0-	
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			-0-	
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			-0-	
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 2701S															
RRCID -> 161181															
COMPL. DATE 07/26/2008															
TOTAL DEPTH 8500															
PERF. 3635 - 7090															
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-			-0-	
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	596	3	N	-0-			-0-	
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	59	1	1138	3	N	-0-			-0-	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	86	1	760	3	N	-0-			-0-	
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	564	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 502															
RRCID -> 161610															
COMPL. DATE 07/01/2007															
TOTAL DEPTH 5210															
PERF. 3627 - 5078															
06	630 N	513	-0-	-117	-0-	41	1	472	3	N	-0-			-0-	
07	620 N	474	-0-	-146	-0-	41	1	433	3	N	-0-			-0-	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	3	N	-0-			-0-	
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	N	-0-			-0-	
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	-0-			-0-	
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 3101															
RRCID -> 161646															
COMPL. DATE 10/30/1996															
TOTAL DEPTH 6000															
PERF. 4551 - 4632															
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-	
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 3201															
RRCID -> 163537															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 5140															
PERF. 4722 - 4950															
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	68	1	360	3	Y	-0-			-0-	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	78	1	429	3	Y	-0-			-0-	
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	117	1	357	3	Y	-0-			-0-	
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	71	1	329	3	Y	-0-			-0-	
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	79	1	325	3	Y	-0-			-0-	
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW															
WELL #: 404															
RRCID -> 165275															
COMPL. DATE 07/01/2007															
TOTAL DEPTH 5096															
PERF. 3184 - 4748															
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	43	1	495	3	Y	-0-			-0-	
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	47	1	489	3	Y	-0-			-0-	
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	3	Y	-0-			-0-	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	72	1	639	3	Y	-0-			-0-	
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	3	Y	-0-			-0-	
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	457	3	Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH 5															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH 5															
WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	29	1	199	3	N	-0-				-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	N	-0-				-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	25	1	176	3	N	-0-				-0-
09	240 N	165	-0-	-75	-0-	19	1	146	3	N	-0-				-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-				-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	-0-				-0-
ALLISON												WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333			
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	51	1	592	3	N	-0-				-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	3	N	-0-				-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	N	-0-				-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	3	N	-0-				-0-
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	88	1	785	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	3	N	-0-				-0-
LONGFELLOW												WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277			
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	Y	-0-				-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	3	Y	-0-				-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	74	1	226	3	Y	-0-				-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	53	1	245	3	Y	-0-				-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	3	Y	-0-				-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-				-0-
LONGFELLOW												WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226			
06	1740 N	1556	-0-	-184	-0-	123	1	1432	3	N	1				14
						1	9								
07	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	147	1	1539	3	N	1	1	1		14
						1	9								
08	3100 N	3127	-0-	27	27	153	1	2973	3	N	1	1	1		14
						1	9								
09	2305 N	2278	-0-	-27	-0-	228	1	2019	3	N	28				42
						31	9								
*10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	N	1	2	1		41
						1	9								
*11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	N	2	2	1		41
						2	9								
LONGFELLOW												WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664			
06	4560 X	3992	-0-	-568	-0-	638	1	3354	3	Y	-0-				1
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	729	1	4003	3	Y	5	1	0	4	1
						6	9								
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	1092	1	3323	3	Y	-0-				1
09	3990 X	3771	-0-	-219	-0-	668	1	3103	3	Y	-0-				1
10	4123 X	3988	-0-	-135	-0-	781	1	3206	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
*11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	508	1	3587	3	Y	2	2	1		1
						2	9								

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	49	1	566	3	N	-0-			-0-
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	57	1	599	3	N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	3	N	-0-			-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	N	-0-			-0-
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	595	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546														
06	3000 N	3730	-0-	730	730	470	1	3260	3	N	-0-			-0-
07	2991 N	2261	-0-	-730	-0-	256	1	2002	3	N	3	1 0	1 1	1
						3	9							
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	235	1	1690	3	N	-0-			1
09	1890 X	1684	-0-	-206	-0-	193	1	1491	3	N	-0-			1
10	1953 X	1649	-0-	-304	-0-	184	1	1464	3	N	1	1 1		1
						1	9							
11	1890 X	1756	-0-	-134	-0-	178	1	1577	3	N	1	1 1		1
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788														
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	203	1	1069	3	Y	-0-			1
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	236	1	1298	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	363	1	1106	3	Y	-0-			1
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	225	1	1045	3	Y	-0-			1
*10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	261	1	1071	3	Y	-0-			1
*11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	172	1	1217	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940														
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364														
06	990 N	913	-0-	-77	-0-	72	1	841	3	N	-0-			-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	87	1	911	3	N	-0-			-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	91	1	1775	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	132	1	1175	3	N	-0-			-0-
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	84	1	756	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																
WEST RANCH																
WELL #: 2604																
RRCID -> 171854																
COMPL. DATE 10/26/1998																
TOTAL DEPTH 6995																
PERF. 2648 - 3954																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	140	1	1628	3	N	1					1
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	163	1	1710	3	N	1	1	1			1
08	3100 N	3455	-0-	355	355	169	1	3285	3	N	1	1	1			1
09	2942 N	2587	-0-	-355	-0-	262	1	2325	3	N	-0-					1
*10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	195	1	1749	3	N	2	2	1			1
*11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	N	2	2	1			1
						2	9									
						2	9									
WEST RANCH																
WELL #: 3103																
RRCID -> 172165																
COMPL. DATE 02/25/1999																
TOTAL DEPTH 7803																
PERF. 5176 - 5440																
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	3	Y	-0-					-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	Y	-0-					-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH 5																
WELL #: 7																
RRCID -> 173438																
COMPL. DATE 05/10/1999																
TOTAL DEPTH 6900																
PERF. 4831 - 5472																
06	1920 X	1720	-0-	-200	-0-	217	1	1503	3	Y	-0-					1
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	207	1	1625	3	Y	1	2	1			-0-
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	182	1	1306	3	Y	-0-					-0-
09	1710 X	1286	-0-	-424	-0-	148	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	1767 X	1245	-0-	-522	-0-	139	1	1105	3	Y	1	1	1			-0-
11	1710 X	1309	-0-	-401	-0-	133	1	1175	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
						1	9									
WEST RANCH 5																
WELL #: 6																
RRCID -> 173506																
COMPL. DATE 05/03/1999																
TOTAL DEPTH 7725																
PERF. 4770 - 5416																
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	491	1	2581	3	Y	-0-					1
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	549	1	3016	3	Y	4	1	0	3	1	1
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	784	1	2386	3	Y	-0-					1
09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	475	1	2206	3	Y	-0-					1
*10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	528	1	2165	3	Y	1	1	1			1
*11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	343	1	2426	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
						2	9									
WEST RANCH 5																
WELL #: 5																
RRCID -> 173864																
COMPL. DATE 06/07/1999																
TOTAL DEPTH 7265																
PERF. 4550 - 5226																
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	281	1	1474	3	N	-0-					-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	184	1	1011	3	N	-0-					-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	415	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	245	1	1136	3	N	-0-					-0-
*10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	270	1	1109	3	N	-0-					-0-
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	174	1	1226	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	570 N	514	-0-	-56	-0-	41	1	473	3	N	-0-			-0-		
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	N	-0-			-0-		
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	1001	3	N	-0-			-0-		
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	661	3	N	-0-			-0-		
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	499	3	N	-0-			-0-		
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	495	3	N	1	1 1		-0-		
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446																
06	1560 N	1415	-0-	-145	-0-	112	1	1302	3	N	1					1
						1	9									
07	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	133	1	1396	3	N	1	1 1				1
						1	9									
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	137	1	2664	3	N	1	1 1				1
						1	9									
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	208	1	1849	3	N	-0-					1
*10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1394	3	N	1	1 1				1
						1	9									
*11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	144	1	1355	3	N	1	1 1				1
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727																
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	23	1	272	3	N	-0-					1
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	N	-0-					1
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					1
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	66	1	456	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	68	1	535	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	Y	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	458	3	Y	-0-			-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	3	Y	-0-			-0-
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	519	3	Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832														
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	115	1	798	3	Y	-0-			1
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	117	1	916	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	114	1	815	3	Y	-0-			1
09	900 N	865	-0-	-35	-0-	99	1	766	3	Y	-0-			1
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	98	1	778	3	Y	-0-			1
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	95	1	841	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944														
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	54	1	633	3	N	-0-			-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	63	1	661	3	N	-0-			-0-
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	3	N	-0-			-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	888	3	N	-0-			-0-
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782														
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-			3
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-			3
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-			3
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	21			24
						23	9							
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-			24
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-			24
LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048														
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	7	1	35	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1725	-0-	-195	-0-	136	1	1588	3	N	1			1
07	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	160	1	1677	3	N	1	1	1	1
08	3100 N	3314	-0-	214	214	162	1	3151	3	N	1	1	1	1
09	2806 N	2592	-0-	-214	-0-	263	1	2329	3	N	-0-			1
*10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	196	1	1759	3	N	2	2	1	1
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	180	1	1690	3	N	2	2	1	1
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480														
06	1020 N	730	-0-	-290	-0-	58	1	672	3	N	-0-			-0-
07	806 N	570	-0-	-236	-0-	50	1	520	3	N	-0-			-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	3	N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	85	1	755	3	N	-0-			-0-
*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	64	1	570	3	N	1	1	1	-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950														
06	2880 X	2764	-0-	-116	-0-	348	1	2416	3	Y	-0-			1
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	369	1	2888	3	Y	4	1	0	1
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	373	1	2674	3	Y	-0-			1
09	3150 X	2960	-0-	-190	-0-	340	1	2620	3	Y	-0-			1
*10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	332	1	2644	3	Y	1	1	1	1
*11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	323	1	2853	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597														
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-			-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060														
06	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
07	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304														
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
08	186 N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634															
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	41	1	472	3	N	-0-			-0-	
07	542 N	542	-0-		-0-	47	1	495	3	N	-0-			-0-	
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	3	N	-0-			-0-	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	69	1	616	3	N	-0-			-0-	
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	N	-0-			-0-	
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050															
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	739	3	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736															
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-			-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-			-0-	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	3	Y	-0-			-0-	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	3	Y	-0-			-0-	
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-			-0-	
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148															
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-	
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	251	1	1933	3	Y	-0-			-0-	
*10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	184	1	1466	3	Y	1			1	
						1	9								
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																								
WEST RANCH WELL #: 3401													RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-							-0-				
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-							-0-				
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-							-0-				
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	N	-0-							-0-				
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-							-0-				
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-							-0-				
WEST RANCH					WELL #: 3301					RRCID -> 186743					COMPL. DATE 11/30/2001					TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992				
06	8820 X	7740	-0-	-1080	-0-	612	1	7122	3	N	5	2	1							70				
07	8742 X	8414	-0-	-328	-0-	733	1	7678	3	N	3	3	1							70				
08	14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	687	1	13333	3	N	4	5	1							69				
09	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	959	1	8508	3	N	-0-									69				
*10	8587 X	7637	-0-	-950	-0-	766	1	6863	3	N	7	6	1							70				
*11	7740 X	7214	-0-	-526	-0-	694	1	6513	3	N	6	7	1							69				
WEST RANCH					WELL #: 2605					RRCID -> 187585					COMPL. DATE 12/10/2001					TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266				
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-									20				
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-									20				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-									20				
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-									20				
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-									20				
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-									20				
ALLISON					WELL #: 2106					RRCID -> 187586					COMPL. DATE 01/25/2002					TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396				
06	660 N	582	-0-	-78	-0-	46	1	536	3	N	-0-									-0-				
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	56	1	584	3	N	-0-									-0-				
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	3	N	-0-									-0-				
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	85	1	753	3	N	-0-									-0-				
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	N	1	1	1							-0-				
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	566	3	N	1	1	1							-0-				
LONGFELLOW					WELL #: 4018					RRCID -> 187601					COMPL. DATE 01/12/2002					TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388				
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-									-0-				
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	18	1	99	3	Y	-0-									-0-				
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	3	Y	-0-									-0-				
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	16	1	73	3	Y	-0-									-0-				
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	3	Y	-0-									-0-				
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-									-0-				
LONGFELLOW					WELL #: 420					RRCID -> 188447					COMPL. DATE 02/20/2002					TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516				
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	25	1	291	3	N	-0-									1				
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	29	1	308	3	N	-0-									1				
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	N	-0-									1				
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	N	-0-									1				
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	N	-0-									1				
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	-0-									1				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	N	-0-		-0-
07	775 N	753	-0-	-22	-0-	66	1	687	3	N	-0-		-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	3	N	-0-		-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	97	1	862	3	N	-0-		-0-
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	75	1	675	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594													
06	870 N	469	-0-	-401	-0-	75	1	394	3	Y	-0-		-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	85	1	464	3	Y	-0-		-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	116	1	352	3	Y	-0-		-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	3	Y	-0-		-0-
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	99	1	406	3	Y	-0-		-0-
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	67	1	470	3	Y	-0-		-0-
LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738													
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-		-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	N	-0-		-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	N	-0-		-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-		-0-
LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159													
06	1800 N	1668	-0-	-132	-0-	132	1	1536	3	N	-0-		2
07	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	147	1	1540	3	N	1	1 1	2
						1	9						
08	3100 N	3344	-0-	244	244	164	1	3178	3	N	2	1 1	3
						2	9						
09	2518 N	2274	-0-	-244	-0-	230	1	2044	3	N	-0-		3
*10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	182	1	1630	3	N	2	2 1	3
						2	9						
*11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	165	1	1546	3	N	2	2 1	3
						2	9						
LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208													
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	27	1	312	3	N	-0-		-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	32	1	339	3	N	-0-		-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	3	N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	N	-0-		-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	N	-0-		-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//			71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			//CONT.//			616999													
WEST RANCH			WELL #: 3302			RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL		DEPTH		7080		PERF. 5173 - 6204			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	720	N	632	-0-	-88	-0-			50	1	582	3	N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-			59	1	618	3	N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-			63	1	1221	3	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-			85	1	751	3	N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-			60	1	538	3	N	1		1	1		-0-
									1	9									
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-			63	1	589	3	N	1		1	1		-0-
									1	9									
WEST RANCH			WELL #: 509			RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL		DEPTH		8497		PERF. 6603 - 8176			
06	510	N	308	-0-	-202	-0-			24	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-			29	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-			31	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-			38	1	343	3	Y	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-			37	1	351	3	Y	-0-					-0-
LONGFELLOW			WELL #: 4024			RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL		DEPTH		4610		PERF. 3580 - 4350			
06	540	N	500	-0-	-40	-0-			40	1	460	3	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-			45	1	471	3	N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-			51	1	989	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-			69	1	616	3	N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-			57	1	512	3	N	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-			51	1	476	3	N	1		1	1		-0-
									1	9									
WEST			WELL #: 2203			RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL		DEPTH		5930		PERF. 5312 - 5930			
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-			9	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-			19	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-			10	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-			6	1	47	3	Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-			6	1	49	3	Y	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-			6	1	52	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 3206			RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL		DEPTH		7000		PERF. 5360 - 7000			
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-			122	1	1421	3	N	1					1
									1	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-			145	1	1521	3	N	1		1	1		1
									1	9									
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-			150	1	2914	3	N	1		1	1		1
									1	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-			221	1	1964	3	N	-0-					1
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-			165	1	1482	3	N	1		1	1		1
									1	9									
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-			152	1	1426	3	N	1		1	1		1
									1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																									
LONGFELLOW WELL #: 4025														RRCID -> 190217				COMPL. DATE 06/29/2002				TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06	780 N	726	-0-	-54	-0-			57	1	669	3	N	-0-					-0-							
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-			68	1	717	3	N	-0-					-0-							
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-			73	1	1413	3	N	1	1	1			-0-							
								1	9																
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			103	1	915	3	N	-0-					-0-							
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-			79	1	709	3	N	1	1	1			-0-							
								1	9																
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-			72	1	677	3	N	1	1	1			-0-							
								1	9																
LONGFELLOW				WELL #: 4027				RRCID -> 190543				COMPL. DATE 07/02/2002				TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988									
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-			51	1	594	3	Y	-0-					-0-							
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-			58	1	607	3	Y	-0-					-0-							
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-			61	1	1175	3	Y	-0-					-0-							
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-			92	1	812	3	Y	-0-					-0-							
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-			72	1	642	3	Y	1	1	1			-0-							
								1	9																
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-			68	1	635	3	Y	1	1	1			-0-							
								1	9																
LONGFELLOW				WELL #: 4028				RRCID -> 190678				COMPL. DATE 09/27/2009				TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904									
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-			91	1	1061	3	N	-0-					-0-							
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-			108	1	1129	3	N	-0-					-0-							
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-			105	1	2039	3	N	1	1	1			-0-							
								1	9																
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-			183	1	1620	3	N	-0-					-0-							
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-			135	1	1208	3	N	1	1	1			-0-							
								1	9																
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-			124	1	1161	3	N	1	1	1			-0-							
								1	9																
WEST RANCH				WELL #: 602				RRCID -> 190703				COMPL. DATE 08/20/2002				TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670									
06	1590 N	1538	-0-	-52	-0-			122	1	1415	3	N	1					1							
								1	9																
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-			148	1	1546	3	N	1	1	1			1							
								1	9																
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-			133	1	2580	3	N	1	1	1			1							
								1	9																
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-							N	-0-					1							
*10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-			157	1	1408	3	N	2	1	1			2							
								2	9																
*11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-			165	1	1551	3	N	1					3							
								1	9																
LONGFELLOW				WELL #: 4010				RRCID -> 191331				COMPL. DATE 07/01/2007				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860									
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-			241	1	1493	3	Y	-0-					1							
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-			293	1	1812	3	Y	1	1	1			1							
								1	9																
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-			417	1	1892	3	Y	-0-					1							
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-			269	1	1477	3	Y	-0-					1							
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-			257	1	1190	3	Y	-0-	1	1			-0-							
*11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			171	1	1270	3	Y	1	1	1			-0-							
								1	9																

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	115 1	1339 3	N	1				1
07	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	135 1	1413 3	N	1		1 1		1
08	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	142 1	2761 3	N	1		1 1		1
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	217 1	1928 3	N	-0-				1
*10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	162 1	1455 3	N	1		1 1		1
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	151 1	1419 3	N	1		1 1		1
						1 9							
LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622													
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	90 1	621 3	Y	-0-				-0-
07	806 N	804	-0-	-2	-0-	91 1	712 3	Y	1		1 1		-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	87 1	625 3	Y	-0-				-0-
09	720 N	666	-0-	-54	-0-	76 1	590 3	Y	-0-				-0-
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	74 1	591 3	Y	-0-				-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	74 1	655 3	Y	-0-				-0-
LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246													
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	43 1	228 3	Y	-0-				-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	47 1	256 3	Y	-0-				-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	72 1	220 3	Y	-0-				-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	51 1	234 3	Y	-0-				-0-
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	64 1	261 3	Y	-0-				-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	48 1	340 3	Y	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635													
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	17 1	198 3	N	-0-				-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	20 1	211 3	N	-0-				-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	413 3	N	-0-				-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31 1	273 3	N	-0-				-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23 1	209 3	N	-0-				-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 3	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758													
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	14 1	160 3	N	-0-				-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	18 1	183 3	N	-0-				-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	347 3	N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2340 N	692	-0-	-1648	-0-	55	1	637	3	N	-0-		-0-	
07	1674 N	819	-0-	-855	-0-	71	1	748	3	N	-0-		-0-	
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	135	1	2626	3	N	2	1 1	-0-	1
						2	9							
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	247	1	2187	3	N	-0-		-0-	1
*10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	217	1	1944	3	N	2	2 1	-0-	1
						2	9							
*11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	212	1	1989	3	N	1	2 1	-0-	-0-
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924														
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	28	1	322	3	N	-0-		-0-	
07	496 N	376	-0-	-120	-0-	33	1	343	3	N	-0-		-0-	
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	-0-		-0-	
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	3	N	-0-		-0-	
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	-0-		-0-	
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-		-0-	
LONGFELLOW														
WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716														
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	N	-0-		-0-	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-		-0-	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-		-0-	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	-0-		-0-	
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	N	-0-		-0-	
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088														
06	5070 X	4776	-0-	-294	-0-	378	1	4395	3	N	3	1 1	-0-	2
						3	9							
07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	459	1	4809	3	N	2	2 1	-0-	2
						2	9							
08	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	489	1	9496	3	N	4	4 1	-0-	2
						4	9							
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-		-0-	2
*10	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	534	1	4791	3	N	5	2 1	-0-	5
						6	9							
*11	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	501	1	4706	3	N	4	1 1	-0-	8
						4	9							
ALLISON														
WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750														
06	540 N	472	-0-	-68	-0-	37	1	435	3	N	-0-		-0-	
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	43	1	454	3	N	-0-		-0-	
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	N	-0-		-0-	
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	69	1	609	3	N	-0-		-0-	
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	3	N	-0-		-0-	
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932														
06	510 N	413	-0-	-97	-0-	33	1	380	3	N	-0-		-0-	
07	434 N	367	-0-	-67	-0-	32	1	335	3	N	-0-		-0-	
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	3	N	-0-		-0-	
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	3	N	-0-		-0-	
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	-0-		-0-	
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH															
WELL #: 5012															
RRCID -> 194427															
COMPL. DATE 03/19/2003															
TOTAL DEPTH 4325															
PERF. 3000 - 4152															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	930 N	823	-0-	-107	-0-	65	1	758	3	N	-0-			27	
07	868 N	839	-0-	-29	-0-	73	1	766	3	N	-0-			27	
08	899 N	363	-0-	-536	-0-	18	1	345	3	N	-0-			27	
09	810 N	6	-0-	-804	-0-	1	1	5	3	N	-0-			27	
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			27	
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-			27	
WEST RANCH															
WELL #: 5014															
RRCID -> 195244															
COMPL. DATE 05/01/2003															
TOTAL DEPTH 4450															
PERF. 2942 - 4050															
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	3	N	-0-			-0-	
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	51	1	536	3	N	-0-			-0-	
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	N	-0-			-0-	
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	79	1	701	3	N	-0-			-0-	
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	3	N	-0-			-0-	
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	N	-0-			-0-	
						1	9				1	1	1		
WEST RANCH															
WELL #: 604															
RRCID -> 195246															
COMPL. DATE 05/01/2003															
TOTAL DEPTH 4304															
PERF. 3762 - 3990															
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	37	1	427	3	N	-0-			-0-	
07	465 N	410	-0-	-55	-0-	36	1	374	3	N	-0-			-0-	
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	3	N	-0-			-0-	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-	
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	N	-0-			-0-	
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 5013															
RRCID -> 195376															
COMPL. DATE 04/15/2003															
TOTAL DEPTH 4600															
PERF. 3070 - 4294															
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-	
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-	
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-	
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 5016															
RRCID -> 196298															
COMPL. DATE 05/20/2003															
TOTAL DEPTH 8844															
PERF. 8490 - 8578															
06	1980 N	1539	-0-	-441	-0-	122	1	1416	3	N	1			1	
						1	9								
07	1984 N	1710	-0-	-274	-0-	149	1	1560	3	N	1	1	1	1	
						1	9								
08	3100 N	3138	-0-	38	38	154	1	2983	3	N	1	1	1	1	
						1	9								
09	2190 N	2152	-0-	-38	-0-	218	1	1934	3	N	-0-			1	
*10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	1420	3	N	1	1	1	1	
						1	9								
*11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	145	1	1365	3	N	1	1	1	1	
						1	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	87	1	1017	3	N	-0-				-0-
07	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	103	1	1073	3	N	-0-				-0-
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	101	1	1970	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	165	1	1464	3	N	-0-				-0-
*10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	111	1	1041	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942															
06	1770 N	1526	-0-	-244	-0-	121	1	1404	3	N	1				1
						1	9								
07	1705 N	1580	-0-	-125	-0-	138	1	1441	3	N	1	1	1		1
						1	9								
08	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	148	1	2865	3	N	1	1	1		1
						1	9								
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	230	1	2036	3	N	-0-				1
*10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	156	1	1467	3	N	2	2	1		1
						2	9								

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018															
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	N	-0-				1
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	21	1	215	3	N	-0-				1
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	-0-				1
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-				1
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-				1
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	-0-				1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181															
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	48	1	560	3	N	-0-				7
07	682 N	629	-0-	-53	-0-	55	1	574	3	N	-0-				7
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	3	N	-0-				7
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165															
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1055	3	N	-0-				-0-
*10	3100 N	19398	-0-	16298	16298	1947	1	17451	3	N	-0-				-0-
*11	3000 N	13574	-0-	10574	26872	1307	1	12267	3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
ALLISON WELL #: 201										RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	346	1	2398	3	Y	-0-					109	
*07	2790 X	2197	-0-	-593	-0-	248	1	1946	3	Y	3	1	0	2	1	109	
						3	9										
*08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	305	1	2191	3	Y	-0-					109	
*09	3390 X	3254	-0-	-136	-0-	373	1	2881	3	Y	-0-					109	
*10	3503 X	2844	-0-	-659	-0-	317	1	2526	3	Y	1	1	1			109	
						1	9										
*11	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	603	1	5328	3	Y	4	3	1			110	
						4	9										
LONGFELLOW										WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346	
06	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	173	1	2013	3	N	2	1	1			1	
						2	9										
07	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	255	1	2668	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
08	3100 N	5742	-0-	2642	2642	281	1	5459	3	N	2	2	1			1	
						2	9										
09	3000 N	4215	-0-	1215	3857	427	1	3788	3	N	-0-					1	
*10	3100 N	2912	-0-	-188	3669	292	1	2617	3	N	3	3	1			1	
						3	9										
*11	3000 N	2776	-0-	-224	3445	267	1	2506	3	N	3	3	1			1	
						3	9										
WEST RANCH										WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-	
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-	
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946	
06	1500 X	1374	-0-	-126	-0-	220	1	1154	3	Y	-0-					1	
07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	245	1	1345	3	Y	-0-	1	1			-0-	
08	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	382	1	1163	3	Y	-0-					-0-	
09	1380 X	1376	-0-	-4	-0-	244	1	1132	3	Y	-0-					-0-	
10	1426 X	1409	-0-	-17	-0-	276	1	1133	3	Y	-0-					-0-	
*11	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	183	1	1294	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	85	1	990	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	97	1	1015	3	N	-0-			-0-
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
*10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	964	3	N	1			1
						1	9							
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	114	1	1073	3	N	1			2
						1	9							
ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061														
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	N	-0-			-0-
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-			-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592														
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	107	1	742	3	Y	-0-			1
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	122	1	872	3	Y	-0-			1
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	95	1	732	3	Y	-0-			1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304														
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-			-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274														
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	3	N	-0-			-0-
07	744 N	586	-0-	-158	-0-	51	1	535	3	N	-0-			-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	3	N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	389	3	N	-0-			-0-
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 616999														
WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	642	-0-	-78	-0-	50	1	579	3	N	12			130
07	620 N	519	-0-	-101	-0-	13	9	470	3	N	4			134
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	4	9	1081	3	N	13			147
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	56	1			N	5			152
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	14	9	608	3	N	7			159
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	8	9	587	3	N	6			165
						63	1							
						7	9							
WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190														
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	32	1	376	3	N	-0-			-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	37	1	391	3	N	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	N	-0-			-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	N	-0-			-0-
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	N	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879														
06	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	89	1	1032	3	N	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	106	1	1113	3	N	-0-			-0-
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	3	N	1	1 1		-0-
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1	9	1437	3	N	-0-			-0-
*10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	162	1	1085	3	N	1	1 1		-0-
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	121	1	1054	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
						112	1							
						1	9							
WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882														
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	512	3	N	-0-			-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	3	N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-			-0-
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	58	1	542	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756														
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	33	1	381	3	N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	3	N	-0-			-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	N	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700												CAPACITY			
WEST STATE												NON-ASSOCIATED			
WELL #: 2404												RRCID -> 201766			
												COMPL. DATE 03/19/2004			
												TOTAL DEPTH 4546			
												PERF. 3177 - 4356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	N	-0-				-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-				-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-				-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 701			
												RRCID -> 201767			
												COMPL. DATE 03/28/2004			
												TOTAL DEPTH 7151			
												PERF. 6695 - 6998			
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	34	1	394	3	N	-0-				-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	N	-0-				-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	3	N	-0-				-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	3	N	-0-				-0-
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 2501			
												RRCID -> 203339			
												COMPL. DATE 05/20/2004			
												TOTAL DEPTH 10445			
												PERF. 6263 - 6994			
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	26	1	306	3	Y	-0-				122
07	372 N	242	-0-	-130	-0-	21	1	221	3	Y	-0-				122
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	Y	18				140
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	Y	3	140	1		3
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	Y	1				4
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-				4
WEST STATE												WELL #: 2403			
												RRCID -> 203340			
												COMPL. DATE 04/29/2004			
												TOTAL DEPTH 12100			
												PERF. 6679 - 9412			
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1408	3	N	3				65
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	140	1	1470	3	N	1	1	1		65
08	3100 N	3239	-0-	139	139	159	1	3079	3	N	1	1	1		65
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				65
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	173	1	1547	3	N	2	1	1		66
*11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	3	N	1				67
WEST RANCH												WELL #: 6012			
												RRCID -> 203343			
												COMPL. DATE 05/21/2004			
												TOTAL DEPTH 9092			
												PERF. 6001 - 6684			
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	Y	-0-				-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	162	1	1271	3	Y	1	1	1		-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	117	1	841	3	Y	-0-				-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	Y	-0-				-0-
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	77	1	616	3	Y	-0-				-0-
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	629	3	Y	-0-				-0-
LONGFELLOW 130												WELL #: 3301			
												RRCID -> 203347			
												COMPL. DATE 01/29/2004			
												TOTAL DEPTH 8200			
												PERF. 4579 - 5538			
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3			N	-0-				20
07	899 N	635	-0-	-264	-0-	635	3			N	-0-				20
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-				20
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-				20
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				20
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-				20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	62	1	430	3	Y	-0-		-0-			
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	66	1	513	3	Y	-0-		-0-			
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	Y	-0-		-0-			
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	56	1	434	3	Y	-0-		-0-			
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	55	1	441	3	Y	-0-		-0-			
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	Y	-0-		-0-			
WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180																
06	990 N	932	-0-	-58	-0-	74	1	858	3	N	-0-		-0-			
07	992 N	988	-0-	-4	-0-	86	1	902	3	N	-0-		-0-			
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	91	1	1763	3	N	1	1 1	-0-			
						1	9									
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		-0-			
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	911	3	N	1		1			
						1	9									
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	94	1	884	3	N	1		2			
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092																
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	3	Y	-0-		-0-			
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	319	3	Y	-0-		-0-			
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	92	1	281	3	Y	-0-		-0-			
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	56	1	260	3	Y	-0-		-0-			
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	66	1	271	3	Y	-0-		-0-			
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	3	Y	-0-		-0-			
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892																
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	10	1	114	3	N	-0-		7			
07	217 N	137	-0-	-80	-0-	12	1	125	3	N	-0-		7			
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-		7			
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-		7			
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-		7			
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-		7			
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 616999													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																												
WEST RANCH WELL #: 3403													RRCID -> 204973				COMPL. DATE 01/02/2004				TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	3	N	-0-			-0-													
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	48	1	499	3	N	-0-			-0-													
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	N	-0-			-0-													
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	75	1	661	3	N	-0-			-0-													
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	529	3	N	-0-			-0-													
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	1	1 1		-0-													
							1	9																				
ALLISON 2003													WELL #: 1102				RRCID -> 205155				COMPL. DATE 06/28/2011				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185			
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-													
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-													
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-													
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-													
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-													
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-													
LONGFELLOW 170													WELL #: 501				RRCID -> 205281				COMPL. DATE 02/24/1999				TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
WEST RANCH													WELL #: 6013				RRCID -> 205367				COMPL. DATE 07/02/2004				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952			
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	N	-0-			1													
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	23	1	244	3	N	-0-			1													
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-			1													
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			1													
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	3	N	-0-			1													
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-			1													
WEST RANCH													WELL #: 2309A				RRCID -> 205776				COMPL. DATE 08/24/2004				TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534			
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	16	1	192	3	N	-0-			-0-													
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-			-0-													
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-			-0-													
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-			-0-													
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-			-0-													
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-			-0-													
WEST RANCH													WELL #: 2306				RRCID -> 205893				COMPL. DATE 10/25/2004				TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064			
06	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	110	1	1284	3	N	1			1													
							1	9																				
07	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	127	1	1329	3	N	1	1 1		1													
							1	9																				
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	136	1	2639	3	N	1	1 1		1													
							1	9																				
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	215	1	1910	3	N	-0-			1													
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	158	1	1417	3	N	1	1 1		1													
							1	9																				
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	148	1	1388	3	N	1	1 1		1													
							1	9																				

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																					
LONGFELLOW																					
WELL #: 4034												RRCID -> 205895									
COMPL. DATE 11/24/2004												TOTAL DEPTH 4699									
PERF. 4605 - 4699																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
WEST RANCH												WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 2262 - 4142	
06	840 N	763	-0-	-77	-0-	60	1	703	3	N	-0-							-0-			
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	73	1	765	3	N	-0-							-0-			
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	76	1	1484	3	N	1	1	1					-0-			
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	112	1	996	3	N	-0-							-0-			
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	1	1	1					-0-			
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	741	3	N	1	1	1					-0-			
WEST RANCH												WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 2684 - 3994	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-							-0-			
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-							-0-			
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-							-0-			
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-							-0-			
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-							-0-			
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-							-0-			
WEST RANCH												WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8352 - 8382	
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	86	1	998	3	Y	-0-							-0-			
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	104	1	1092	3	Y	-0-							-0-			
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	3	Y	1	1	1					-0-			
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	3	Y	-0-							-0-			
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	114	1	1019	3	Y	1	1	1					-0-			
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	101	1	947	3	Y	1	1	1					-0-			
LONGFELLOW												WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2979 - 4224	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-							127			
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-							127			
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-							127			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-							127			
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-							127			
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-							127			
WEST RANCH												WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413		PERF. 2640 - 4115	
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	22	1	252	3	N	-0-							1			
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	3	N	-0-							1			
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	-0-							1			
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-							1			
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-							1			
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	-0-							1			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	Y	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	3	Y	-0-		-0-
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-		-0-
ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376													
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	45	1	527	3	N	-0-		-0-
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	52	1	549	3	N	-0-		-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	N	-0-		-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	82	1	727	3	N	-0-		-0-
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	61	1	547	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	555	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437													
06	2100 N	5	-0-	-2095	-0-	5	3			N	-0-		13
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	154	1	1613	3	N	17		30
						19	9						
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1855	3	N	11	1 1	40
						12	9						
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	128	1	1134	3	N	5		45
						6	9						
*10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	256	1	2292	3	N	49	1 1	93
						54	9						
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	2 1	91
WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276													
06	1410 N	1228	-0-	-182	-0-	97	1	1131	3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	114	1	1188	3	N	-0-		-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	120	1	2326	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		-0-
*10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1192	3	N	1		1
						1	9						
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	125	1	1174	3	N	1		2
						1	9						
ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126													
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	168	1	1952	3	N	2	1 1	1
						2	9						
07	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	257	1	2689	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	3100 N	5908	-0-	2808	2808	289	1	5617	3	N	2	2 1	1
						2	9						
09	3000 N	2869	-0-	-131	2677	291	1	2578	3	N	-0-		1
*10	3100 N	1181	-0-	-1919	758	118	1	1062	3	N	1	2 1	-0-
						1	9						
*11	2137 N	1379	-0-	-758	-0-	133	1	1245	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH												CNTY: PECOS																			
//CONT.// 71659 700 616999 WELL #: 6024												NON-ASSOCIATED RRCID -> 209428				CAPACITY COMPL. DATE 09/10/2006				TOTAL DEPTH 4620				PERF. 3446 - 4188							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	465	N	283	-0-	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	527	N	404	-0-	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	420	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
WEST RANCH												WELL #: 2209				RRCID -> 209628				COMPL. DATE 04/30/2005				TOTAL DEPTH 4337				PERF. 3038 - 4073			
06	120	N	98	-0-	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	124	N	104	-0-	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
WEST RANCH												WELL #: 3305				RRCID -> 209696				COMPL. DATE 04/27/2005				TOTAL DEPTH 9185				PERF. 6157 - 7392			
06	480	N	392	-0-	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	465	N	435	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	786	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	529	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
LONGFELLOW STATE "600"												WELL #: 1501				RRCID -> 209877				COMPL. DATE 12/08/2004				TOTAL DEPTH 8815				PERF. 6502 - 6647			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
ALLISON												WELL #: 2107				RRCID -> 210269				COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 4800				PERF. 3938 - 4511			
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	966	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	885	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1951	3	N	N	1	1	1	1	1	1	-0-							
												1	9																		
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1122	3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	N	1	1	1	1	1	1	-0-							
												1	9																		
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	954	3	N	N	1	1	1	1	1	1	-0-							
												1	9																		
LONGFELLOW STATE "600"												WELL #: 1503				RRCID -> 210480				COMPL. DATE 07/21/2005				TOTAL DEPTH 6000				PERF. 4942 - 5108			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1530	-0-	-150	-0-	1530 3			N	-0-		-0-
07	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	1598 3			N	-0-		-0-
08	3100 N	3283	-0-	-183	-183	3283 3			N	-0-		-0-
09	2450 N	2267	-0-	-183	-0-	2267 3			N	-0-		-0-
*10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3			N	-0-		-0-
*11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3			N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110												
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	29 1	340 3		N	-0-		27
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	35 1	365 3		N	-0-		27
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37 1	709 3		N	-0-		27
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	54 1	480 3		N	-0-		27
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	42 1	374 3		N	-0-		27
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39 1	370 3		N	-0-		27
WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774												
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3		N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3		N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3		N	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3		N	-0-		-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3		N	-0-		-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3		N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470												
06	930 N	794	-0-	-136	-0-	63 1	731 3		N	-0-		-0-
07	837 N	804	-0-	-33	-0-	70 1	734 3		N	-0-		-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	76 1	1477 3		N	1	1 1	-0-
						1 9						
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537												
06	2520 N	1859	-0-	-661	-0-	147 1	1711 3		N	1		1
						1 9						
07	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	169 1	1774 3		N	1	1 1	1
						1 9						
08	3100 N	3407	-0-	307	307	167 1	3239 3		N	1	1 1	1
						1 9						
09	3000 N	2730	-0-	-270	37	277 1	2453 3		N	-0-		1
*10	2149 N	2112	-0-	-37	-0-	212 1	1898 3		N	2	2 1	1
						2 9						
*11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	203 1	1906 3		N	1	2 1	-0-
						1 9						

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	900 N	760	-0-	-140	-0-	60	1	700	3	N	-0-		-0-	
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	96	1	1001	3	N	-0-		-0-	
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	99	1	1924	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	145	1	1283	3	N	-0-		-0-	
*10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	108	1	969	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	103	1	962	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600														
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	31	1	361	3	N	-0-		1	
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	34	1	359	3	N	-0-		1	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	3	N	-0-		1	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		1	
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	-0-		1	
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	N	-0-		1	
WEST RANCH														
WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872														
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	36	1	421	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	40	1	417	3	N	-0-		-0-	
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	44	1	848	3	N	-0-		-0-	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-	
*10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	3	N	-0-		-0-	
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-		-0-	
ALLISON														
WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325														
06	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	84	1	978	3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	100	1	1043	3	N	-0-		-0-	
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	106	1	2060	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	156	1	1385	3	N	-0-		-0-	
*10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	117	1	1048	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630														
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	106	1	555	3	Y	7		222	
						8	9							
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	151	1	830	3	Y	1	1 1	222	
						1	9							
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	194	1	591	3	Y	-0-	117 1	105	
09	660 N	622	-0-	-38	-0-	110	1	512	3	Y	-0-		105	
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	111	1	456	3	Y	-0-		105	
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	88	1	622	3	Y	-0-		105	
ALLISON														
WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805														
06	660 N	317	-0-	-343	-0-	25	1	292	3	N	-0-		-0-	
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	28	1	294	3	N	-0-		-0-	
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-		-0-	
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	33	1	296	3	N	-0-		-0-	
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-		-0-	
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2204													RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	28	1	149	3	Y	-0-		75			
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	3	Y	-0-		75			
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	3	Y	-0-		75			
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	3	Y	-0-		75			
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	3	Y	-0-		75			
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-		75			
WEST RANCH WELL #: 2210													RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
ALLISON 2 WELL #: 1305													RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822			
06	570 N	516	-0-	-54	-0-	41	1	475	3	Y	-0-		-0-			
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-		-0-			
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1041	3	Y	-0-		-0-			
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	75	1	663	3	Y	-0-		-0-			
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	3	Y	-0-		-0-			
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	Y	-0-	1 1	-0-			
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 6021													RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885			
06	1800 N	1402	-0-	-398	-0-	111	1	1290	3	N	-0-		1			
						1	9									
07	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	115	1	1200	3	N	-0-	1 1	-0-			
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	3	N	-0-	1 1	-0-			
						1	9									
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-		-0-			
*10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	149	1	1336	3	N	-0-	1 1	1			
						2	9									
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	149	1	1394	3	N	-0-		2			
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 5032													RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320			
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	N	-0-		-0-			
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	N	-0-		-0-			
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-		-0-			
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-		-0-			
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-		-0-			
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-		-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999							
WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1312 N	1312	-0-	-0-	165 1	1147 3	Y	-0-	-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	204 1	1602 3	Y	1	-0-
					1 9			1 1	
08	1478 N	1478	-0-	-0-	181 1	1297 3	Y	-0-	-0-
09	1320 N	1250	-0-	-70	143 1	1107 3	Y	-0-	-0-
*10	1215 N	1215	-0-	-0-	135 1	1079 3	Y	1	-0-
					1 9			1 1	
*11	1272 N	1272	-0-	-0-	129 1	1142 3	Y	1	-0-
					1 9			1 1	
WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103	
06	750 N	698	-0-	-52	55 1	643 3	N	-0-	-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	68 1	712 3	N	-0-	-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	74 1	1428 3	N	1	-0-
					1 9			1 1	
09	1035 N	1035	-0-	-0-	105 1	930 3	N	-0-	-0-
*10	810 N	810	-0-	-0-	81 1	728 3	N	1	-0-
					1 9			1 1	
*11	777 N	777	-0-	-0-	75 1	701 3	N	1	-0-
					1 9			1 1	
WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420	
06	360 N	337	-0-	-23	27 1	310 3	N	-0-	1
07	359 N	359	-0-	-0-	31 1	328 3	N	-0-	1
08	679 N	679	-0-	-0-	33 1	646 3	N	-0-	1
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	1
*10	368 N	368	-0-	-0-	37 1	331 3	N	-0-	1
*11	349 N	349	-0-	-0-	34 1	315 3	N	-0-	1
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970	
06	600 N	488	-0-	-112	39 1	449 3	N	-0-	-0-
07	558 N	557	-0-	-1	49 1	508 3	N	-0-	-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	56 1	1079 3	N	-0-	-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	103 1	912 3	N	-0-	-0-
*10	758 N	758	-0-	-0-	76 1	681 3	N	1	-0-
					1 9			1 1	
*11	728 N	728	-0-	-0-	70 1	657 3	N	1	-0-
					1 9			1 1	
WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018	
06	630 N	574	-0-	-56	45 1	529 3	N	-0-	-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	54 1	568 3	N	-0-	-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	55 1	1065 3	N	-0-	-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	84 1	744 3	N	-0-	-0-
*10	636 N	636	-0-	-0-	64 1	571 3	N	1	-0-
					1 9			1 1	
*11	587 N	587	-0-	-0-	56 1	530 3	N	1	-0-
					1 9			1 1	
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980	
06	60 N	31	-0-	-29	4 1	27 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	15	-0-	-78	2 1	13 3	Y	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	2 1	18 3	Y	-0-	-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	51	1	267	3	N	-0-			1		
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	3	N	-0-			1		
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	91	1	277	3	N	-0-			1		
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	51	1	239	3	N	-0-			1		
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	55	1	227	3	N	-0-			1		
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-			1		
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928																
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	77	1	407	3	N	-0-			12		
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	89	1	487	3	N	-0-			12		
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	126	1	383	3	N	-0-			12		
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	72	1	333	3	N	-0-			12		
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	85	1	348	3	N	-0-			12		
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	3	N	-0-			12		
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230																
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	94	1	1093	3	N	-0-			-0-		
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	110	1	1155	3	N	-0-			-0-		
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2012	3	N	1	1 1		-0-		
						1	9									
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-		
*10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	124	1	1108	3	N	1			1		
						1	9									
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	113	1	1061	3	N	1			2		
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798																
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-		
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-		
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-		
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-		
WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-			-0-	
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	91	1	712	3	Y	-0-			-0-	
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	Y	-0-			-0-	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	-0-			-0-	
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	454	3	Y	-0-			-0-	
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-			-0-	
ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300															
06	300 N	172	-0-	-128	-0-	14	1	158	3	N	-0-			-0-	
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	N	-0-			-0-	
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-			-0-	
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-			-0-	
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	N	-0-			-0-	
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905															
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	82	1	429	3	N	-0-			-0-	
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	496	3	N	-0-			-0-	
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	123	1	373	3	N	-0-			-0-	
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	90	1	419	3	N	-0-			-0-	
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	107	1	438	3	N	-0-			-0-	
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552															
06	1950 N	1779	-0-	-171	-0-	141	1	1637	3	N	1			1	
						1	9								
07	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	168	1	1761	3	N	1	1	1	1	
						1	9								
08	3100 N	3578	-0-	478	478	175	1	3402	3	N	1	1	1	1	
						1	9								
09	3000 N	2578	-0-	-422	56	261	1	2317	3	N	-0-			1	
*10	2014 N	1958	-0-	-56	-0-	196	1	1760	3	N	2	2	1	1	
						2	9								
*11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	183	1	1718	3	N	2	2	1	1	
						2	9								
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774															
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	105	1	554	3	N	-0-			-0-	
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	121	1	666	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	181	1	550	3	N	-0-			-0-	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	117	1	544	3	N	-0-			-0-	
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	123	1	506	3	N	-0-			-0-	
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	85	1	599	3	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	19648 X	19648	-0-	-0-	-0-	2519	1	17129	3	N	-0-					11
07	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	2579	1	19685	3	N	24	6	0	19	1	10
						26	9									
08	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	2675	1	17780	3	N	-0-					10
09	19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	2285	1	16944	3	N	-0-					10
*10	19721 X	19721	-0-	-0-	-0-	2306	1	17407	3	N	7	7	1			10
						8	9									
*11	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	2239	1	19521	3	N	13	13	1			10
						14	9									
WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200																
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	57	1	664	3	N	-0-					-0-
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	61	1	640	3	N	-0-					-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	3	N	-0-					-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	3	N	-0-					-0-
*10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	653	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809																
06	1770 N	1330	-0-	-440	-0-	105	1	1224	3	N	1					1
						1	9									
07	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	140	1	1462	3	N	-0-					1
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	131	1	2546	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	233	1	2062	3	N	-0-					1
*10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	171	1	1531	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	158	1	1486	3	N	2	2	1			1
						2	9									
LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557																
06	3540 X	2942	-0-	-598	-0-	233	1	2707	3	N	2	1	1			3
						2	9									
07	3658 X	3085	-0-	-573	-0-	269	1	2815	3	N	1	1	1			3
						1	9									
08	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	291	1	5649	3	N	2	2	1			3
						2	9									
09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	425	1	3770	3	N	-0-					3
*10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	321	1	2879	3	N	3	4	1			2
						3	9									
*11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	298	1	2795	3	N	3	3	1			2
						3	9									
WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686																
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-		-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-		-0-	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-		-0-	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-		-0-	
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-		-0-	
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-		-0-	
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092														
06	4320 X	3808	-0-	-512	-0-	3808	3			N	-0-		-0-	
07	4309 X	4038	-0-	-271	-0-	4038	3			N	-0-		-0-	
08	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-		-0-	
09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-		-0-	
*10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-		-0-	
*11	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925														
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-		-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-		-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-	
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-		-0-	
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-		-0-	
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745														
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-		-0-	
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	Y	-0-		-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	3	Y	-0-		-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-		-0-	
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-		-0-	
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	76	-0-	76	78	7	1	69	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854														
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-	
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-		-0-	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-		-0-	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-		-0-	
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-	
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-	
LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837														
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-	
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-	
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// WEST RANCH													71659 700 616999 WELL #: 5029		NON-ASSOCIATED RRCID -> 223109		CAPACITY COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540		CNTY: PECOS PERF. 4864 - 5326			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
*10	1	N		-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-					-0-							
*11	2	N		-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-					-0-							

WEST RANCH 138					WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6516 - 8092											
06	T. A.		98	-0-	98	682		8	1	90	3	Y	-0-				-0-							
07	T. A.		78	-0-	78	760		7	1	71	3	Y	-0-				-0-							
08	932 N		172	-0-	-760	-0-		8	1	163	3	Y	1		1	8	-0-							
								1	9															
09	108 N		108	-0-	-0-	-0-		11	1	97	3	Y	-0-				-0-							
*10	62 N		62	-0-	-0-	-0-		6	1	55	3	Y	1		1	8	-0-							
								1	9															
*11	77 N		77	-0-	-0-	-0-		7	1	70	3	Y	-0-				-0-							

WEST RANCH					WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3755 - 4363											
06	450 N		450	-0-	-0-	-0-		36	1	414	3	N	-0-				-0-							
07	508 N		508	-0-	-0-	-0-		44	1	464	3	N	-0-				-0-							
08	922 N		922	-0-	-0-	-0-		45	1	877	3	N	-0-				-0-							
09	450 N		-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-				-0-							
*10	527 N		527	-0-	-0-	-0-		53	1	474	3	N	-0-				-0-							
*11	499 N		499	-0-	-0-	-0-		48	1	451	3	N	-0-				-0-							

LONGFELLOW 600 MD					WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901		PERF. 2830 - 2962											
06	138 N		138	-0-	-0-	-0-		11	1	127	3	N	-0-				-0-							
07	151 N		151	-0-	-0-	-0-		13	1	138	3	N	-0-				-0-							
08	278 N		278	-0-	-0-	-0-		14	1	264	3	N	-0-				-0-							
09	161 N		161	-0-	-0-	-0-		16	1	145	3	N	-0-				-0-							
*10	123 N		123	-0-	-0-	-0-		12	1	111	3	N	-0-				-0-							
*11	121 N		121	-0-	-0-	-0-		12	1	109	3	N	-0-				-0-							

ALLISON					WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4264 - 4630											
06	1020 N		850	-0-	-170	-0-		67	1	783	3	N	-0-				-0-							
07	930 N		904	-0-	-26	-0-		79	1	825	3	N	-0-				-0-							
08	1802 N		1802	-0-	-0-	-0-		88	1	1713	3	N	1		1	1	-0-							
								1	9															
09	1166 N		1166	-0-	-0-	-0-		118	1	1048	3	N	-0-				-0-							
*10	903 N		903	-0-	-0-	-0-		91	1	811	3	N	1		1	1	-0-							
								1	9															
*11	925 N		925	-0-	-0-	-0-		89	1	835	3	N	1		1	1	-0-							
								1	9															

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																
WEST RANCH																
WELL #: 3212																
RRCID -> 223431																
COMPL. DATE 07/01/2007																
TOTAL DEPTH 7800																
PERF. 5751 - 7375																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	196	1	2281	3	N	2	1	1	1		1
07	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	232	1	2431	3	N	1	1	1	1		1
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	232	1	4506	3	N	2	2	1	1		1
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	353	1	3133	3	N	-0-					1
*10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	262	1	2352	3	N	2	2	1	1		1
*11	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	243	1	2283	3	N	1	2	1			-0-
WEST RANCH																
WELL #: 3001																
RRCID -> 223513																
COMPL. DATE 03/31/2006																
TOTAL DEPTH 8070																
PERF. 5890 - 7742																
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
NORTH PINON																
WELL #: 2804																
RRCID -> 223787																
COMPL. DATE 06/24/2006																
TOTAL DEPTH 8062																
PERF. 5300 - 5324																
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	2	2	8			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	9	29	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2701N																
RRCID -> 223915																
COMPL. DATE 04/17/2007																
TOTAL DEPTH 9000																
PERF. 6246 - 6390																
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	3	N	-0-					-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	N	-0-					-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	3	N	-0-					-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	-0-					-0-
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	3	N	-0-					-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	N	-0-					-0-
ALLISON																
WELL #: 3011																
RRCID -> 224051																
COMPL. DATE 09/07/2006																
TOTAL DEPTH 7400																
PERF. 4810 - 6902																
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	Y	-0-					-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #:		4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 5649 - 9180		
WEST RANCH																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	360 N	280	-0-	-80	-0-			35	1	245	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	294	-0-	-109	-0-			33	1	261	3	Y	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-			31	1	225	3	Y	-0-			-0-
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-			287	1	2217	3	Y	-0-			-0-
*10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-			316	1	2522	3	Y	1			1
								1	9							
*11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-			295	1	2605	3	Y	2	2	1	1
								2	9							
WEST RANCH						WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 5128 - 5560		
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-			333	1	2309	3	Y	-0-			-0-
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-			283	1	2221	3	Y	3	1	0	1
								3	9							
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-			233	1	1675	3	Y	-0-			1
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-			204	1	1572	3	Y	-0-			1
*10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-			191	1	1524	3	Y	1	1	1	1
								1	9							
*11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-			180	1	1588	3	Y	1	1	1	1
								1	9							
WEST RANCH						WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 6600 - 6718		
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-			41	1	477	3	N	-0-			-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-			32	1	338	3	N	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-			29	1	557	3	N	-0-			-0-
09	510 N	493	-0-	-17	-0-			50	1	443	3	N	-0-			-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-			41	1	366	3	N	-0-			-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-			40	1	375	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH						WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4950 - 6616		
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-			51	1	589	3	N	-0-			-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-			54	1	562	3	N	-0-			-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-			53	1	1029	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-			143	1	1267	3	N	-0-			-0-
*10	667 N	667	-0-	-0-	-0-			67	1	599	3	N	1	1	1	-0-
								1	9							
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-			57	1	538	3	N	1	1	1	-0-
								1	9							
WEST RANCH						WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6019 - 7454		
06	630 N	559	-0-	-71	-0-			44	1	515	3	N	-0-			-0-
07	620 N	612	-0-	-8	-0-			53	1	559	3	N	-0-			-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			56	1	1092	3	N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-			83	1	736	3	N	-0-			-0-
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-			62	1	555	3	N	1	1	1	-0-
								1	9							
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-			57	1	533	3	N	1	1	1	-0-
								1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007				TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2340 N	2102	-0-	-238	-0-	166 2	1 9	1934	3	Y	2	1	1			1
07	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	195 1	1 9	2036	3	Y	1	1	1			1
08	3100 N	3871	-0-	771	771	190 1	1 9	3680	3	Y	1	1	1			1
09	3000 N	3033	-0-	33	804	307 1	1	2726	3	Y	-0-					1
*10	3100 N	2312	-0-	-788	16	232 2	1 9	2078	3	Y	2	2	1			1
*11	2266 N	2250	-0-	-16	-0-	217 1	1 9	2032	3	Y	1	2	1			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006				TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996						
06	720 N	545	-0-	-175	-0-	43 1	1	502	3	N	-0-					-0-
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	56 1	1	588	3	N	-0-					-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	50 1	1	974	3	N	-0-					-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65 1	1	587	3	N	-0-					-0-
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58 1	1	543	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006				TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108						
06	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	95 1	1	1107	3	N	-0-					-0-
07	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	114 1	1	1191	3	N	-0-					-0-
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	116 1	1 9	2248	3	N	1	1	1			-0-
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	137 1	1 9	1231	3	N	1					1
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	125 1	1 9	1172	3	N	1					2
WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372						
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	32 1	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	3100 N	4551	-0-	1451	1451	515 4	1 9	4032	3	Y	4	1	0	2	1	1
08	3100 N	3811	-0-	711	2162	466 1	1	3345	3	Y	-0-					1
09	3000 N	3312	-0-	312	2474	380 1	1	2932	3	Y	-0-					1
*10	3100 N	3217	-0-	117	2591	359 1	1 9	2857	3	Y	1	1	1			1
*11	3000 N	3389	-0-	389	2980	344 1	1 9	3043	3	Y	2	2	1			1
WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006				TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410						
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	9 1	1	106	3	N	-0-					12
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	8 1	1	87	3	N	-0-					12
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	1	169	3	N	-0-					12
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					12
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	1	122	3	N	-0-					12
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	1	76	3	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3720 X	3345	-0-	-375	-0-	263 18 9	3064 3	N	16		1 1			188
07	3720 X	3690	-0-	-30	-0-	320 23 9	3347 3	N	21		1 1			208
08	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	337 2 9	6542 3	N	2		2 1			208
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-					208
*10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	363 3 9	3252 3	N	3		1 1			210
*11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	336 3 9	3153 3	N	3		1 1			212
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245														
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	54 1	631 3	N	-0-					-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	62 1	649 3	N	-0-					-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	63 1	1226 3	N	-0-					-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	91 1	807 3	N	-0-					-0-
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	63 1 9	567 3	N	1		1 1			-0-
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	61 1 9	576 3	N	1		1 1			-0-
WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444														
06	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	94 1	1098 3	N	-0-					-0-
07	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	112 1	1169 3	N	-0-					-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	121 1 9	2355 3	N	1		1 1			-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	179 1	1588 3	N	-0-					-0-
*10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	137 1 9	1231 3	N	1		1 1			-0-
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	124 1 9	1168 3	N	1		1 1			-0-
WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238														
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	111 1	586 3	Y	-0-					-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	125 1 9	688 3	Y	1		1 1			-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	189 1	575 3	Y	-0-					-0-
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	120 1	559 3	Y	-0-					-0-
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	138 1	567 3	Y	-0-					-0-
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	91 1	646 3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	15	1	176	3	N	-0-				-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	3	N	-0-				-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-				-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	15	1	132	3	N	-0-				-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-				-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-				-0-
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186															
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220															
06	930 N	888	-0-	-42	-0-	68	1	792	3	N	25				93
						28	9								
07	930 N	895	-0-	-35	-0-	78	1	817	3	N	-0-				93
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	3	N	11	1	1		103
						12	9								
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1115	3	N	7				110
						8	9								
*10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	97	1	870	3	N	3	1	1		112
						3	9								
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	89	1	837	3	N	2	1	1		113
						2	9								
WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672															
06	2820 X	1215	-0-	-1605	-0-	96	1	1119	3	N	-0-				13
07	2914 X	617	-0-	-2297	-0-	54	1	563	3	N	-0-				13
08	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	311	1	6045	3	N	2	1	1		14
						2	9								
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	311	1	2754	3	N	-0-				14
*10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	223	1	2000	3	N	2	2	1		14
						2	9								
*11	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	196	1	1835	3	N	2	2	1		14
						2	9								
WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240															
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	30	1	352	3	N	-0-				-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	33	1	341	3	N	-0-				-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	3	N	-0-				-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-				-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659.700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS																			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																																
WEST RANCH WELL #: 3207													RRCID -> 226572				COMPL. DATE 07/21/2007				TOTAL DEPTH 8744				PERF. 6270 - 6486							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	-0-		66	1	456	3	Y	-0-					-0-														
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	533	3	Y	1	1				-0-														
								1	9									-0-														
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	490	3	Y	-0-					-0-														
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	472	3	Y	-0-					-0-														
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	494	3	Y	-0-					-0-														
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	545	3	Y	-0-					-0-														
WEST RANCH													WELL #: 3306				RRCID -> 226598				COMPL. DATE 12/13/2006				TOTAL DEPTH 7242				PERF. 5386 - 6120			
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-		9	1	105	3	N	-0-					-0-														
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	114	3	N	-0-					-0-														
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	225	3	N	-0-					-0-														
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	149	3	N	-0-					-0-														
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	114	3	N	-0-					-0-														
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	110	3	N	-0-					-0-														
WEST RANCH													WELL #: 6036				RRCID -> 226683				COMPL. DATE 12/28/2006				TOTAL DEPTH 4800				PERF. 3859 - 4070			
06	960 N	760	-0-	-200	-0-	-0-		60	1	700	3	N	-0-					-0-														
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	-0-		69	1	721	3	N	-0-					-0-														
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	1417	3	N	1	1				-0-														
								1	9									-0-														
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	742	3	N	-0-					-0-														
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	728	3	N	-0-					-0-														
WEST RANCH													WELL #: 5043				RRCID -> 226694				COMPL. DATE 12/20/2006				TOTAL DEPTH 5592				PERF. 4645 - 4834			
06	390 N	135	-0-	-255	-0-	-0-		17	1	118	3	Y	-0-					-0-														
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	1222	3	Y	1	1				-0-														
								1	9									-0-														
08	3100 N	4156	-0-	1056	1056	508	1	3648	3	Y	-0-		-0-					-0-														
09	3000 N	3280	-0-	280	1336	376	1	2904	3	Y	-0-		-0-					-0-														
*10	3100 N	2964	-0-	-136	1200	330	1	2633	3	Y	1		1					-0-														
						1	9											-0-														
*11	3000 N	2974	-0-	-26	1174	302	1	2670	3	Y	2	2	1					-0-														
						2	9											-0-														
WEST RANCH													WELL #: 6020				RRCID -> 226697				COMPL. DATE 04/06/2007				TOTAL DEPTH 9340				PERF. 6324 - 8815			
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	438	3	N	-0-					-0-														
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	468	3	N	-0-					-0-														
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	449	3	N	-0-					-0-														
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	-0-		84	1	390	3	N	-0-					-0-														
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	404	3	N	-0-					-0-														
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	460	3	N	-0-					-0-														
WEST RANCH													WELL #: 6037				RRCID -> 226849				COMPL. DATE 12/22/2006				TOTAL DEPTH 4250				PERF. 3690 - 4000			
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	344	3	Y	-0-					-0-														
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	345	3	Y	-0-					-0-														
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	287	3	Y	-0-					-0-														
09	420 N	272	-0-	-148	-0-	-0-		48	1	224	3	Y	-0-					-0-														
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	267	3	Y	-0-					-0-														
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	293	3	Y	-0-					-0-														

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH		6057 PERF. 5504 -		5940					
WEST RANCH		WELL #: 5037																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 4336 -		4442							
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	24	1	282	3	N	-0-							1	
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	26	1	274	3	N	-0-							1	
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	3	N	-0-							1	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-							1	
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-							1	
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	N	-0-							1	
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH		5950 PERF. 5134 -		5346							
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-							-0-	
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	282	1	2209	3	Y	3	1	0	1	1			1	
						3	9												
08	3100 N	3175	-0-	75	75	388	1	2787	3	Y	-0-							1	
09	2821 N	2746	-0-	-75	-0-	315	1	2431	3	Y	-0-							1	
*10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	300	1	2391	3	Y	1	1	1					1	
						1	9												
*11	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	295	1	2610	3	Y	2	2	1					1	
						2	9												
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5356 -		5790							
06	3690 X	3610	-0-	-80	-0-	577	1	3033	3	Y	-0-							1	
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	640	1	3514	3	Y	4	1	0	3	1			1	
						4	9												
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	947	1	2883	3	Y	-0-							1	
09	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	573	1	2662	3	Y	-0-							1	
10	3720 X	3214	-0-	-506	-0-	630	1	2583	3	Y	1	1	1					1	
						1	9												
11	3600 X	3402	-0-	-198	-0-	422	1	2978	3	Y	2	2	1					1	
						2	9												
WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH		5607 PERF. 4998 -		5366							
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	245	1	1699	3	Y	-0-							-0-	
07	3100 N	3862	-0-	-762	-762	437	1	3421	3	Y	4	1	0	2	1			1	
						4	9												
08	3100 N	3471	-0-	371	1133	424	1	3047	3	Y	-0-							1	
09	3000 N	3062	-0-	62	1195	351	1	2711	3	Y	-0-							1	
*10	3100 N	2990	-0-	-110	1085	333	1	2656	3	Y	1	1	1					1	
						1	9												
*11	3000 N	3175	-0-	175	1260	322	1	2851	3	Y	2	2	1					1	
						2	9												

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3270 X	3042	-0-	-228	-0-	241 2 9	1	2799 3	N	2	1 1		1	
07	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	283 1 9	1	2964 3	N	1	1 1		1	
08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	275 2 9	1	5333 3	N	2	2 1		1	
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	440 1	1	3901 3	N	-0-			1	
*10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	332 4 9	1	2977 3	N	4	3 1		2	
*11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	309 3 9	1	2898 3	N	3	3 1		2	
WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660														
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	38 1	1	444 3	N	-0-			-0-	
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	44 1	1	462 3	N	-0-			-0-	
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	46 1	1	895 3	N	-0-			-0-	
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	70 1	1	623 3	N	-0-			-0-	
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	52 1	1	464 3	N	-0-			-0-	
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	47 1	1	438 3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264														
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	121 1 9	1	1412 3	N	1			1	
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	130 1 9	1	1362 3	N	1	1 1		1	
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	135 1 9	1	2620 3	N	1	1 1		1	
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	241 1	1	2141 3	N	-0-			1	
*10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	178 1 9	1	1592 3	N	1	1 1		1	
*11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	165 2 9	1	1551 3	N	2	2 1		1	
WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172														
06	1830 N	1647	-0-	-183	-0-	130 1 9	1	1516 3	N	1			1	
07	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	155 1 9	1	1621 3	N	1	1 1		1	
08	3100 N	3139	-0-	39	39	154 1 9	1	2984 3	N	1	1 1		1	
09	2395 N	2356	-0-	-39	-0-	239 1	1	2117 3	N	-0-			1	
*10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	176 1 9	1	1578 3	N	1	1 1		1	
*11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	167 2 9	1	1570 3	N	2	2 1		1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	2670 X	2398 -0-	-272 -0-	190 1	2206 3	N	2	1 1						1
07	2697 X	2585 -0-	-112 -0-	225 1	2359 3	N	1	1 1						1
08	4724 X	4724 -0-	-0- -0-	231 1	4491 3	N	2	2 1						1
09	3467 X	3467 -0-	-0- -0-	351 1	3116 3	N	-0-							1
*10	2633 X	2633 -0-	-0- -0-	264 1	2367 3	N	2	2 1						1
*11	2554 X	2554 -0-	-0- -0-	246 1	2307 3	N	1	2 1						-0-
WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252														
06	965 N	965 -0-	-0- -0-	154 1	811 3	Y	-0-							-0-
07	1091 N	1091 -0-	-0- -0-	168 1	922 3	Y	1	1 1						-0-
08	1003 N	1003 -0-	-0- -0-	248 1	755 3	Y	-0-							-0-
09	960 N	870 -0-	-90 -0-	154 1	716 3	Y	-0-							-0-
*10	894 N	894 -0-	-0- -0-	175 1	719 3	Y	-0-							-0-
*11	946 N	946 -0-	-0- -0-	117 1	828 3	Y	1	1 1						-0-
WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916														
06	63 N	63 -0-	-0- -0-	8 1	55 3	Y	-0-							-0-
07	65 N	65 -0-	-0- -0-	7 1	58 3	Y	-0-							-0-
08	40 N	40 -0-	-0- -0-	5 1	35 3	Y	-0-							-0-
09	60 N	30 -0-	-30 -0-	3 1	27 3	Y	-0-							-0-
*10	26 N	26 -0-	-0- -0-	3 1	23 3	Y	-0-							-0-
*11	13 N	13 -0-	-0- -0-	1 1	12 3	Y	-0-							-0-
WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568														
06	150 N	116 -0-	-34 -0-	9 1	107 3	N	-0-							-0-
07	124 N	123 -0-	-1 -0-	11 1	112 3	N	-0-							-0-
08	252 N	252 -0-	-0- -0-	12 1	240 3	N	-0-							-0-
09	120 N	-0- -0-	-120 -0-			N	-0-							-0-
*10	126 N	126 -0-	-0- -0-	13 1	113 3	N	-0-							-0-
*11	128 N	128 -0-	-0- -0-	12 1	116 3	N	-0-							-0-
WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750														
06	1470 N	1276 -0-	-194 -0-	99 1	1156 3	N	19							79
07	1459 N	1459 -0-	-0- -0-	126 1	1322 3	N	10							89
08	2561 N	2561 -0-	-0- -0-	125 1	2422 3	N	13	1 1						101
09	1870 N	1870 -0-	-0- -0-	188 1	1671 3	N	10							111
*10	1417 N	1417 -0-	-0- -0-	141 1	1266 3	N	9	1 1						119
*11	1397 N	1397 -0-	-0- -0-	134 1	1254 3	N	8	1 1						126

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2970 X	2392	-0-	-578	-0-	189 2 9	1 2201 3	N	2		1 1			1
07	2883 X	2622	-0-	-261	-0-	229 1 9	1 2392 3	N	1		1 1			1
08	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	238 1 9	1 4615 3	N	2		2 1			1
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	364 1	1 3231 3	N	-0-					1
*10	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	279 1	1 2499 3	N	3		2 1			2
*11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	254 3 9	1 2386 3	N	3		3 1			2
WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992														
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	14 1	1 162 3	N	-0-					4
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	17 1	1 181 3	N	-0-					4
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	1 362 3	N	-0-					4
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	242 1	1 2142 3	N	-0-					4
*10	3100 N	3121	-0-	21	21	313 3 9	1 2805 3	N	3		1 1			6
*11	2190 N	2169	-0-	-21	-0-	209 2 9	1 1958 3	N	2		3 1			5
LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150														
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	63 1	1 729 3	N	-0-					-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	77 1	1 806 3	N	-0-					-0-
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	85 1 9	1 1645 3	N	1		1 1			-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	122 1	1 1084 3	N	-0-					-0-
*10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	89 1 9	1 794 3	N	1		1 1			-0-
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	76 1 9	1 712 3	N	1		1 1			-0-
ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650														
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	98 1 9	1 1141 3	N	1					1
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	114 1	1 1198 3	N	-0-					1
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	116 1 9	1 2244 3	N	1		1 1			1
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	176 1	1 1558 3	N	-0-					1
*10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	133 1 9	1 1194 3	N	1		1 1			1
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	82 1	1 771 3	N	-0-		1 1			-0-
WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525														
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	8 1	1 93 3	N	-0-					1
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	9 1	1 98 3	N	-0-					1
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	1 194 3	N	-0-					1
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1	1 145 3	N	-0-					1
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	1 97 3	N	-0-					1
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	1 85 3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	869	-0-	-181	-0-	69	1	800	3	N	-0-			-0-
07	930 N	813	-0-	-117	-0-	71	1	742	3	N	-0-			-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1618	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	141	1	1252	3	N	-0-			-0-
*10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	97	1	871	3	N	2	1	1	1
						2	9							
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	106	1	991	3	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290														
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-			-0-
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-			-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618														
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	N	-0-			-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	N	-0-			-0-
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-			-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875														
06	1320 X	1189	-0-	-131	-0-	190	1	999	3	Y	-0-			1
07	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	210	1	1151	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	314	1	957	3	Y	-0-			1
09	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	201	1	933	3	Y	-0-			1
*10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	234	1	958	3	Y	-0-			1
*11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	153	1	1079	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH SOUTH 4														
WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272														
06	720 N	504	-0-	-216	-0-	106	1	398	3	Y	-0-			1
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	108	1	479	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	98	1	356	3	Y	-0-			1
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	135	1	461	3	Y	-0-			1
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	165	1	444	3	Y	-0-			1
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216														
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	36	1	419	3	N	-0-			-0-
07	682 N	486	-0-	-196	-0-	42	1	444	3	N	-0-			-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	N	-0-			-0-
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														71659 700 616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
														WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964		PERF. 6120 - 6210			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	89	3	N	-0-					-0-						
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	-0-		9	1	90	3	N	-0-					-0-						
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	183	3	N	-0-					-0-						
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	112	3	N	-0-					-0-						
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	86	3	N	-0-					-0-						
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	84	3	N	-0-					-0-						
ALLISON														WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 4750 - 6162			
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	601	3	Y	-0-	2	1			-0-						
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	717	3	Y	1	1	1			-0-						
									1	9															
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	892	3	Y	-0-					-0-						
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	892	3	Y	-0-					-0-						
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	886	3	Y	-0-					-0-						
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	952	3	Y	1	1	1			-0-						
									1	9															
WEST RANCH														WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 5480 - 7050			
06	2760	N	2507	-0-	-253	-0-	-0-		198	1	2307	3	N	2	1	1			39						
									2	9															
07	2728	N	2081	-0-	-647	-0-	-0-		181	1	1899	3	N	1	1	1			39						
									1	9															
08	3100	N	5352	-0-	2252	2252	2252		262	1	5084	3	N	5	2	1			42						
									6	9															
09	3000	N	3659	-0-	659	2911	2911		371	1	3286	3	N	2					44						
									2	9															
*10	3100	N	2882	-0-	-218	2693	2693		289	1	2591	3	N	2	2	1			44						
									2	9															
*11	3000	N	2795	-0-	-205	2488	2488		269	1	2524	3	N	2	3	1			43						
									2	9															
WEST RANCH														WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6280 - 6628			
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1	1331	3	Y	-0-					21						
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	1775	3	Y	1	1	1			21						
									1	9															
08	3100	N	3479	-0-	379	379	379		234	1	3244	3	Y	1	1	1			21						
									1	9															
09	1500	N	801	-0-	-699	-0-	-0-		92	1	709	3	Y	-0-					21						
*10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	1896	3	Y	1	1	1			21						
									1	9															
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	1577	3	Y	1	1	1			21						
									1	9															
WEST RANCH														WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 4911 - 5788			
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	683	3	Y	-0-					-0-						
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	768	3	Y	1	1	1			-0-						
									1	9															
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1030	3	Y	-0-					-0-						
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	548	3	Y	-0-					-0-						
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	910	3	Y	-0-					-0-						
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	854	3	Y	-0-					-0-						

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 5089												RRCID -> 230389			
COMPL. DATE 07/16/2007												TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	21	1	246	3	N	-0-			1	
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	27	1	280	3	N	-0-			1	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	3	N	-0-			1	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			1	
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-			1	
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-			1	
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5106			
COMPL. DATE 06/10/2007												RRCID -> 230391			
TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794															
06	2190 N	1998	-0-	-192	-0-	158	1	1839	3	Y	1			1	
						1	9								
07	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	189	1	1975	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
08	3100 N	4019	-0-	919	919	197	1	3821	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			1	
*10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	225	1	2016	3	Y	2	1	1	2	
						2	9								
*11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	207	1	1942	3	Y	1			3	
						1	9								
WEST RANCH												WELL #: 6031			
COMPL. DATE 06/06/2007												RRCID -> 230469			
TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515															
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	241	1	1904	3	Y	1			1	
						1	9								
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	292	1	2218	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
08	3100 N	3858	-0-	758	758	417	1	3440	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
09	1794 N	1036	-0-	-758	-0-	184	1	852	3	Y	-0-			1	
*10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	359	1	2191	3	Y	2	1	1	2	
						2	9								
*11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	238	1	1977	3	Y	2	1	1	3	
						2	9								
WEST RANCH												WELL #: 5038			
COMPL. DATE 08/17/2007												RRCID -> 230471			
TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020															
06	1050 N	934	-0-	-116	-0-	74	1	860	3	N	-0-			-0-	
07	1023 N	977	-0-	-46	-0-	85	1	892	3	N	-0-			-0-	
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	139	1	1232	3	N	-0-			-0-	
*10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	104	1	932	3	N	2	1	1	1	
						2	9								
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	96	1	899	3	N	1	1	1	1	
						1	9								
ALLISON												WELL #: 2114			
COMPL. DATE 09/12/2007												RRCID -> 230473			
TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596															
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	47	1	541	3	N	-0-			-0-	
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	N	-0-			-0-	
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	3	N	-0-			-0-	
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	70	1	621	3	N	-0-			-0-	
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	513	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	251	1	1318	3	N	-0-			1	
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	296	1	1622	3	N	2	2	1	1	
						2	9								
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	610	1	1857	3	N	-0-			1	
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	315	1	1462	3	N	-0-			1	
*10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	330	1	1355	3	N	-0-	1	1	-0-	
*11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	219	1	1546	3	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366															
06	840 N	711	-0-	-129	-0-	90	1	621	3	Y	-0-			-0-	
07	899 N	768	-0-	-131	-0-	87	1	680	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
08	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	573	1	2345	3	Y	-0-			-0-	
09	3000 N	4056	-0-	1056	1056	719	1	3337	3	Y	-0-			-0-	
*10	3100 N	3721	-0-	621	1677	729	1	2991	3	Y	1			1	
						1	9								
*11	3000 N	3585	-0-	585	2262	444	1	3139	3	Y	2	2	1	1	
						2	9								
WEST RANCH															
WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828															
06	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	107	1	1242	3	N	23			176	
						25	9								
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	130	1	1356	3	N	18			194	
						20	9								
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	136	1	2638	3	N	19	1	1	212	
						21	9								
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	21	180	1	53	
*10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	151	1	1355	3	N	2	1	1	54	
						2	9								
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	3	N	1			55	
						1	9								
WEST RANCH															
WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516															
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	161	1	1002	3	Y	-0-			19	
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	179	1	1129	3	Y	1	1	1	19	
						1	9								
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	255	1	1293	3	Y	-0-			19	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	143	1	666	3	Y	-0-			19	
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	200	1	1000	3	Y	-0-			19	
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	143	1	1092	3	Y	1	1	1	19	
						1	9								
LONGFELLOW															
WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300															
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	12	1	61	3	Y	-0-			-0-	
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	13	1	70	3	Y	-0-			-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	3	Y	-0-			-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-			-0-	
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-			-0-	
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	141	1	739	3	Y	-0-			-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	144	1	790	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	192	1	586	3	Y	-0-			-0-
09	870 N	706	-0-	-164	-0-	125	1	581	3	Y	-0-			-0-
*10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	153	1	629	3	Y	-0-			-0-
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	100	1	706	3	Y	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210														
06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	274	1	1439	3	Y	-0-			1
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	303	1	1663	3	Y	3	1 0	2 1	1
						3	9							
08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	448	1	1364	3	Y	-0-			1
09	1710 X	1534	-0-	-176	-0-	272	1	1262	3	Y	-0-			1
10	1767 X	1619	-0-	-148	-0-	317	1	1302	3	Y	-0-	1 1		-0-
11	1710 X	1689	-0-	-21	-0-	209	1	1479	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010														
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	3	N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	3	N	-0-			-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290														
06	930 N	866	-0-	-64	-0-	69	1	797	3	N	-0-			-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	3	N	-0-			-0-
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	84	1	1628	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
*10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1			1
						1	9							
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	87	1	816	3	N	1			2
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802														
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	270	1	2057	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	4953	-0-	1853	1853	546	1	4403	3	Y	4	1 0	2 1	1
						4	9							
08	3100 N	4979	-0-	1879	3732	537	1	4442	3	Y	-0-			1
09	3000 N	4389	-0-	1389	5121	494	1	3895	3	Y	-0-			1
*10	3100 N	4170	-0-	1070	6191	458	1	3710	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
*11	3000 N	4713	-0-	1713	7904	476	1	4235	3	Y	2	3 1		-0-
						2	9							
LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
ALLISON															
WELL #: 2116															
RRCID -> 234155															
COMPL. DATE 08/01/2007															
TOTAL DEPTH 5779															
PERF. 2805 - 5600															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	29	1	342	3	N	-0-			-0-	
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	35	1	366	3	N	-0-			-0-	
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	N	-0-			-0-	
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	3	N	-0-			-0-	
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	N	-0-			-0-	
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-			-0-	
WEST STATE															
WELL #: 2415															
RRCID -> 234157															
COMPL. DATE 08/05/2007															
TOTAL DEPTH 4720															
PERF. 2384 - 4312															
06	390 N	232	-0-	-158	-0-	18	1	214	3	N	-0-			-0-	
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	20	1	206	3	N	-0-			-0-	
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-			-0-	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-	
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-			-0-	
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 6046															
RRCID -> 234605															
COMPL. DATE 10/27/2007															
TOTAL DEPTH 8400															
PERF. 5586 - 8222															
06	2520 X	2236	-0-	-284	-0-	177	1	2057	3	N	2	1	1		1
07	2542 X	2387	-0-	-155	-0-	208	1	2178	3	N	1	1	1		1
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	215	1	4175	3	N	2	2	1		1
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-				1
*10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	243	1	2178	3	N	2	1	1		2
*11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	220	1	2065	3	N	1				3
WEST RANCH															
WELL #: 6051															
RRCID -> 234606															
COMPL. DATE 10/10/2007															
TOTAL DEPTH 7170															
PERF. 4076 - 6700															
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	175	1	1816	3	Y	11				154
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	195	1	1930	3	Y	9	1	1		162
08	3100 N	3546	-0-	446	446	195	1	3342	3	Y	8	1	1		169
09	1890 N	259	-0-	-1631	-0-	29	1	224	3	Y	5				174
*10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	202	1	1789	3	Y	12	1	1		185
*11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	177	1	1658	3	Y	8	168	1		25
WEST RANCH															
WELL #: 7020															
RRCID -> 234607															
COMPL. DATE 07/29/2007															
TOTAL DEPTH 5600															
PERF. 4740 - 5422															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	3594	-0-	-546	-0-	284	1	3308	3	N	2	1	1	1
07	4123 X	3843	-0-	-280	-0-	335	1	3507	3	N	1	1	1	1
08	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	354	1	6874	3	N	3	3	1	1
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	392	1	3515	3	N	-0-	1	1	1
*10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	371	1	3484	3	N	3	1	1	3
*11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	371	1	3484	3	N	3	1	1	5
						3	9							
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004														
06	2130 X	1710	-0-	-420	-0-	135	1	1574	3	N	1			56
07	2046 X	1756	-0-	-290	-0-	153	1	1602	3	N	1	1	1	56
08	3100 N	3435	-0-	335	335	168	1	3266	3	N	1	1	1	56
09	2660 N	2325	-0-	-335	-0-	236	1	2089	3	N	-0-			56
*10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	170	1	1521	3	N	2	2	1	56
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1385	3	N	2	2	1	56
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628														
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	46	1	541	3	N	-0-			75
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	51	1	538	3	N	-0-			75
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	3	N	-0-			75
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			75
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	555	3	N	-0-			75
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	572	3	N	-0-			75
WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520														
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	N	-0-			129
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	N	5			134
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-			134
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			134
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	N	-0-			134
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-			134
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474														
06	2610 N	2256	-0-	-354	-0-	178	1	2076	3	N	2	1	1	6
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	215	1	2249	3	N	1	1	1	6
08	3100 N	4524	-0-	1424	1424	222	1	4300	3	N	2	2	1	6
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			6
*10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	247	1	2210	3	N	2	1	1	7
*11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	234	1	2197	3	N	1			8
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
WEST RANCH WELL #: 7024													RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-					27
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					27
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					27
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-					27
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					27
WEST RANCH						WELL #: 8021		RRCID -> 234783				COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 3390 -		4243	
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	89	1	1032	3	N	-0-					137
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1109	3	N	42					179
									46	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	3	N	1		1	1		179
									1	9									
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-					N	5					184
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1062	3	N	6		166	1		24
									7	9									
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1119	3	N	1					25
									1	9									
WEST RANCH						WELL #: 5052		RRCID -> 234810				COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3584 -		4292	
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	55	1	639	3	N	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	65	1	677	3	N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	3	N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	651	3	N	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	635	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH						WELL #: 5081		RRCID -> 234811				COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4128 -		4220	
06	1110	N	998	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	79	1	919	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	88	1	920	3	N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	3	N	1		1	1		-0-
									1	9									
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	N	1					1
									1	9									
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	907	3	N	1					2
									1	9									
WEST RANCH						WELL #: 5087		RRCID -> 234812				COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3124 -		4240	
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					10
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					10
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					10
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					10
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5130 X	4559	-0-	-571	-0-	361	1	4195	3	N	3	1	1	4
07	5177 X	4964	-0-	-213	-0-	433	1	4529	3	N	2	2	1	4
08	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	444	1	8624	3	N	3	3	1	4
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			4
*10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	499	1	4473	3	N	5	2	1	7
*11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	467	1	4382	3	N	4	1	1	10
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992														
06	4380 X	4070	-0-	-310	-0-	651	1	3419	3	Y	-0-			2
07	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	757	1	4158	3	Y	5	1	0	2
						6	9							
08	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	1137	1	3463	3	Y	-0-			2
09	4080 X	4024	-0-	-56	-0-	713	1	3311	3	Y	-0-			2
*10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	843	1	3457	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
*11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	567	1	4008	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345														
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	121	1	1406	3	N	1			46
						1	9							
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	3	N	1	1	1	46
						1	9							
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	113	1	2185	3	N	-0-	1	1	45
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	161	1	1432	3	N	-0-			45
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	3	N	1	1	1	45
						1	9							
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	108	1	1014	3	N	1	1	1	45
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564														
06	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	100	1	1158	3	N	1			1
						1	9							
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	120	1	1254	3	N	-0-			1
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	128	1	2477	3	N	2	1	1	2
						2	9							
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	195	1	1727	3	N	-0-			2
*10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	153	1	1371	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	143	1	1341	3	N	1	1	1	2
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST STATE														
WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	2628	1	9909	3	Y	-0-			4
07	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	3037	1	13456	3	Y	18	4 0	13 1	5
						20	9							
08	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	3012	1	10910	3	Y	-0-			5
09	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	2957	1	10099	3	Y	-0-			5
10	12958 X	12569	-0-	-389	-0-	3410	1	9156	3	Y	3	5 1		3
						3	9							
*11	12540 X	11260	-0-	-1280	-0-	11253	3	7 9	Y	6	7 1			2
WEST RANCH														
WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236														
06	5250 X	4803	-0-	-447	-0-	380	1	4420	3	N	3	1 1		2
						3	9							
07	5363 X	5015	-0-	-348	-0-	437	1	4576	3	N	2	2 1		2
						2	9							
08	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	434	1	8416	3	N	3	3 1		2
						3	9							
09	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	694	1	6153	3	N	-0-			2
*10	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	515	1	4619	3	N	5	4 1		3
						6	9							
*11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	481	1	4512	3	N	4	5 1		2
						4	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672														
06	4260 X	3677	-0-	-583	-0-	291	1	3384	3	N	2	1 1		1
						2	9							
07	4278 X	3985	-0-	-293	-0-	347	1	3637	3	N	1	1 1		1
						1	9							
08	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	365	1	7081	3	N	3	3 1		1
						3	9							
09	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	532	1	4720	3	N	-0-			1
*10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	400	1	3584	3	N	3	3 1		1
						3	9							
*11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	371	1	3479	3	N	3	4 1		-0-
						3	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850														
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-			-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-			-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352														
06	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	302	1	3515	3	N	3	1 1		59
						3	9							
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	275	1	2880	3	N	1	1 1		59
						1	9							
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	319	1	6190	3	N	92	2 1		149
						101	9							
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	377	1	3340	3	N	-0-			149
*10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	278	1	2494	3	N	3	3 1		149
						3	9							
*11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	267	1	2502	3	N	3	3 1		149
						3	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5310 X	4400	-0-	-910	-0-	640	1	3759	3	Y	1			2
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	732	1	4442	3	Y	5	1 0	4 1	2
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1027	1	4135	3	Y	-0-	1 1		1
09	4410 X	4227	-0-	-183	-0-	691	1	3536	3	Y	-0-			1
10	4557 X	3866	-0-	-691	-0-	718	1	3146	3	Y	2	2 1		1
11	4410 X	3887	-0-	-523	-0-	471	1	3414	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920														
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	3	N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	83	1	868	3	N	-0-			-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	128	1	1138	3	N	-0-			-0-
*10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	92	1	827	3	N	2	1 1		1
						2	9							
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	815	3	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178														
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860														
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	26	1	299	3	N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	28	1	295	3	N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	N	-0-			-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930														
06	3060 X	2519	-0-	-541	-0-	199	1	2318	3	N	2	1 1		1
						2	9							
07	3069 X	2672	-0-	-397	-0-	233	1	2438	3	N	1	1 1		1
						1	9							
08	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	225	1	4363	3	N	2	2 1		1
						2	9							
09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	367	1	3254	3	N	-0-			1
*10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	278	1	2488	3	N	3	2 1		2
						3	9							
*11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	262	1	2456	3	N	3	3 1		2
						3	9							

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	112	1	1302	3	N	1			1
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	134	1	1400	3	N	1	1	1	1
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	139	1	2693	3	N	1	1	1	1
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	199	1	1764	3	N	-0-			1
*10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	153	1	1370	3	N	1	1	1	1
*11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	119	1	1113	3	N	1	1	1	1
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282														
06	3600 X	3073	-0-	-527	-0-	243	1	2828	3	N	2	1	1	1
07	3720 X	3318	-0-	-402	-0-	289	1	3028	3	N	1	1	1	1
08	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	303	1	5881	3	N	2	2	1	1
09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	435	1	3860	3	N	-0-			1
*10	3255 X	3090	-0-	-165	-0-	310	1	2777	3	N	3	3	1	1
*11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	305	1	2860	3	N	3	3	1	1
						3	9							
ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684														
06	3960 X	3661	-0-	-299	-0-	585	1	3076	3	Y	-0-			1
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	653	1	3583	3	Y	5	1	0	1
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	993	1	3024	3	Y	-0-			1
09	3660 X	3606	-0-	-54	-0-	639	1	2967	3	Y	-0-			1
10	3782 X	3750	-0-	-32	-0-	735	1	3014	3	Y	1	1	1	1
*11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	494	1	3488	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834														
06	900 N	828	-0-	-72	-0-	66	1	762	3	N	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	78	1	816	3	N	-0-			-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	3	N	1	1	1	-0-
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	137	1	1219	3	N	-0-			-0-
*10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	888	3	N	2	1	1	1
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584														
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		M			CODE		
06	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	94	1	1097	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	113	1	1181	3	N	-0-			-0-
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2296	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	169	1	1499	3	N	-0-			-0-
*10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	116	1	1091	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388														
06	4680 X	3698	-0-	-982	-0-	775	1	2923	3	Y	-0-			2
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	777	1	3444	3	Y	4	1 0	4 1	1
						4	9							
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	723	1	2617	3	Y	-0-			1
09	3990 X	3524	-0-	-466	-0-	798	1	2726	3	Y	-0-			1
10	3875 X	3701	-0-	-174	-0-	1004	1	2696	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
11	3690 X	3423	-0-	-267	-0-	3421	3	2 9	Y	2	2 1			1
WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710														
06	4710 X	4001	-0-	-709	-0-	316	1	3682	3	N	3	1 1		2
						3	9							
07	4588 X	4351	-0-	-237	-0-	379	1	3971	3	N	1	1 1		2
						1	9							
08	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	395	1	7671	3	N	3	3 1		2
						3	9							
09	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	576	1	5106	3	N	-0-			2
*10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	433	1	3878	3	N	4	4 1		2
						4	9							
*11	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	403	1	3779	3	N	3	4 1		1
						3	9							
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860														
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	97	1	364	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	Y	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	83	1	302	3	Y	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	-0-			-0-
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	133	1	356	3	Y	-0-			-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064														
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	N	-0-			1
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	18	1	190	3	N	-0-			1
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-			1
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	3	N	-0-			1
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-			1
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1620 N	354	-0-	-1266	-0-	28	1 326 3	N	-0-			-0-		
07	1519 N	937	-0-	-582	-0-	82	1 855 3	N	-0-			-0-		
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1 2089 3	N	1	1 1		-0-		
						1	9							
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	116	1 1025 3	N	-0-			-0-		
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1 430 3	N	1	1 1		-0-		
						1	9							
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1 389 3	N	-0-			-0-		
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454														
06	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	96	1 1122 3	N	8	164 1		39		
						9	9							
07	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	111	1 1167 3	N	15			54		
						17	9							
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	120	1 2324 3	N	1	1 1		54		
						1	9							
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			54		
*10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	124	1 1116 3	N	1			55		
						1	9							
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1 1124 3	N	1			56		
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360														
06	540 N	463	-0-	-77	-0-	37	1 426 3	N	-0-			-0-		
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	43	1 448 3	N	-0-			-0-		
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	47	1 920 3	N	-0-			-0-		
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	75	1 669 3	N	-0-			-0-		
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	54	1 486 3	N	-0-			-0-		
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	50	1 472 3	N	-0-			-0-		
ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190														
06	1110 X	1037	-0-	-73	-0-	131	1 906 3	Y	-0-			1		
07	1240 X	1191	-0-	-49	-0-	135	1 1055 3	Y	1	1 1		1		
						1	9							
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	135	1 967 3	Y	-0-			1		
09	1050 N	986	-0-	-64	-0-	113	1 873 3	Y	-0-			1		
*10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	126	1 1002 3	Y	-0-			1		
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	121	1 1067 3	Y	1	1 1		1		
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834														
06	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	91	1 1060 3	N	-0-			-0-		
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	110	1 1153 3	N	-0-			-0-		
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1 2227 3	N	1	1 1		-0-		
						1	9							
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	167	1 1482 3	N	-0-			-0-		
*10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1 1122 3	N	1	1 1		-0-		
						1	9							
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1 1086 3	N	1	1 1		-0-		
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 616999													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													RRCID -> 237776				COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416			
WEST RANCH WELL #: 2610																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	450 N	376	-0-	-74	-0-			30	1	346	3	N	-0-					12						
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-			35	1	371	3	N	-0-					12						
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-			38	1	742	3	N	-0-					12						
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-			56	1	495	3	N	-0-					12						
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-			36	1	324	3	N	-0-					12						
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-			38	1	361	3	N	-0-					12						
WEST RANCH WELL #: 3111													RRCID -> 237785				COMPL. DATE 09/16/2007				TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056			
06	1290 N	809	-0-	-481	-0-			64	1	745	3	N	-0-					-0-						
07	868 N	776	-0-	-92	-0-			68	1	708	3	N	-0-					-0-						
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-			88	1	1714	3	N	1		1	1		-0-						
								1	9															
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-			123	1	1092	3	N	-0-					-0-						
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-			91	1	818	3	N	1		1	1		-0-						
								1	9															
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-			88	1	822	3	N	1		1	1		-0-						
								1	9															
WEST RANCH WELL #: 2607													RRCID -> 237838				COMPL. DATE 05/21/2008				TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685			
06	2130 N	2083	-0-	-47	-0-			165	1	1916	3	N	2		1	1		1						
								2	9															
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-			188	1	1965	3	N	1		1	1		1						
								1	9															
08	3100 N	4766	-0-	1666	1666			233	1	4531	3	N	2		2	1		1						
								2	9															
09	3000 N	3119	-0-	119	1785			316	1	2803	3	N	-0-					1						
*10	3100 N	2290	-0-	-810	975			230	1	2058	3	N	2		2	1		1						
								2	9															
*11	3000 N	2238	-0-	-762	213			215	1	2022	3	N	1		2	1		-0-						
								1	9															
LONGFELLOW WELL #: 206													RRCID -> 237858				COMPL. DATE 12/18/2007				TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560			
06	180 N	177	-0-	-3	-0-			14	1	163	3	N	-0-					-0-						
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-			17	1	178	3	N	-0-					-0-						
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-			18	1	348	3	N	-0-					-0-						
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-			24	1	215	3	N	-0-					-0-						
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-			15	1	134	3	N	-0-					-0-						
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-			19	1	183	3	N	-0-					-0-						
WEST RANCH WELL #: 3117													RRCID -> 237862				COMPL. DATE 11/27/2007				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336			
06	2460 N	2235	-0-	-225	-0-			177	1	2056	3	N	2		1	1		1						
								2	9															
07	2449 N	2441	-0-	-8	-0-			213	1	2227	3	N	1		1	1		1						
								1	9															
08	3100 N	4572	-0-	1472	1472			224	1	4346	3	N	2		2	1		1						
								2	9															
09	3000 N	3194	-0-	194	1666			324	1	2870	3	N	-0-					1						
*10	3100 N	2453	-0-	-647	1019			246	1	2205	3	N	2		2	1		1						
								2	9															
*11	3000 N	2382	-0-	-618	401			229	1	2152	3	N	1		2	1		-0-						
								1	9															

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	87	1	1008	3	N	-0-					-0-
07	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	104	1	1086	3	N	-0-					-0-
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	2106	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	154	1	1363	3	N	-0-					-0-
*10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	116	1	1039	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950																
06	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	496	1	5772	3	N	-0-					43
07	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	516	1	5405	3	N	-0-					43
08	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	512	1	9941	3	N	-0-					43
09	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	736	1	6528	3	N	-0-					43
*10	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	504	1	4519	3	N	-0-					43
*11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	432	1	4059	3	N	-0-					43
WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168																
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986																
06	900 N	796	-0-	-104	-0-	63	1	733	3	N	-0-					-0-
07	930 N	862	-0-	-68	-0-	75	1	787	3	N	-0-					-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	79	1	1535	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	117	1	1036	3	N	-0-					-0-
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	90	1	805	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170																
06	2970 X	2570	-0-	-400	-0-	203	1	2365	3	N	2	1	1			9
						2	9									
07	3007 X	2797	-0-	-210	-0-	244	1	2552	3	N	1	1	1			9
						1	9									
08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	254	1	4929	3	N	2	2	1			9
						2	9									
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					9
*10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	275	1	2466	3	N	3	1	1			11
						3	9									
*11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	258	1	2425	3	N	2					13
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	642	-0-	-0-	-138	-0-	51	1	591	3	N	-0-			4
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	630	3	N	-0-			4
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	3	N	-0-			4
09	630 N	-0-	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			4
*10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	678	3	N	-0-			4
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	-0-			4
WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134															
06	960 N	883	-0-	-0-	-77	-0-	70	1	813	3	N	-0-			-0-
07	961 N	904	-0-	-0-	-57	-0-	79	1	825	3	N	-0-			-0-
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2046	3	N	1	1	1	-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1490	3	N	-0-			-0-
*10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	832	3	N	1	1	1	-0-
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318															
06	360 N	338	-0-	-0-	-22	-0-	24	1	278	3	N	33			116
07	372 N	361	-0-	-0-	-11	-0-	36	9	297	3	N	33			149
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9	585	3	N	-0-			149
09	330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	30	1			N	34			183
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	34	168	1	49
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	37	9	281	3	N	-0-			49
WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172															
06	390 N	330	-0-	-0-	-60	-0-	26	1	304	3	N	-0-			-0-
07	403 N	386	-0-	-0-	-17	-0-	34	1	352	3	N	-0-			-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-			-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	N	-0-			-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	N	-0-			-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872															
06	720 N	675	-0-	-0-	-45	-0-	53	1	622	3	N	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	656	3	N	-0-			-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	3	N	-0-			-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	825	3	N	-0-			-0-
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	637	3	N	1	1	1	-0-
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	612	3	N	1	1	1	-0-

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 762

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #:		708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008				TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	101	1 1	1173	3	N	1					1
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	120	1 1	1261	3	N	-0-					1
08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	124	1 1	2398	3	N	1	1	1			1
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-		1 9			N	-0-					2
*10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	139	1 9	1248	3	N	2	1	1			1
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	128	1 9	1202	3	N	1					3

WEST RANCH		WELL #:		2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090				
06	630 N	331	-0-	-299	-0-	42	1 1	289	3	Y	-0-					1
07	620 N	153	-0-	-467	-0-	17	1 1	136	3	Y	-0-					1
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1 1	18	3	Y	-0-					1
09	3000 N	4115	-0-	1115	1115	472	1 9	3643	3	Y	-0-					1
*10	3100 N	5107	-0-	2007	3122	569	1 9	4536	3	Y	2					3
*11	3000 N	5385	-0-	2385	5507	547	1 9	4834	3	Y	4	3	1			4

WEST RANCH		WELL #:		709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008				TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010				
06	3510 X	3364	-0-	-146	-0-	266	1 9	3096	3	N	2	1	1			16
07	3627 X	3625	-0-	-2	-0-	316	1 9	3308	3	N	1	1	1			16
08	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	327	1 9	6350	3	N	2	2	1			16
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-		1 9			N	-0-					16
*10	3627 X	3006	-0-	-621	-0-	301	1 9	2702	3	N	3	1	1			18
*11	3360 X	2486	-0-	-874	-0-	239	1 9	2246	3	N	1					19

LONGFELLOW 600		WELL #:		4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102				
06	7920 X	6945	-0-	-975	-0-	549	1 9	6390	3	N	5	2	1			3
07	7905 X	7505	-0-	-400	-0-	654	1 9	6848	3	N	3	3	1			3
08	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	691	1 9	13405	3	N	5	5	1			3
09	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	1005	1 9	8915	3	N	-0-					3
*10	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	758	1 9	6799	3	N	6	6	1			3
*11	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	708	1 9	6643	3	N	5	7	1			1

WEST RANCH		WELL #:		2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500				
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	72	1 1	380	3	Y	-0-					29
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	80	1 1	439	3	Y	-0-					29
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	122	1 1	370	3	Y	-0-					29
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	77	1 1	358	3	Y	-0-					29
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	90	1 1	368	3	Y	-0-					29
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	60	1 1	422	3	Y	-0-					29

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999													
WEST RANCH		WELL #:		5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 4980 -		5280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2220 X	1800	-0-	-420	-0-		288	1	1512	3	N	-0-					1
07	2077 X	2019	-0-	-58	-0-		311	1	1708	3	N	-0-					1
08	1860 X	1795	-0-	-65	-0-		444	1	1351	3	N	-0-					1
09	1800 N	1494	-0-	-306	-0-		265	1	1229	3	N	-0-					1
*10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		299	1	1227	3	N	-0-					1
*11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		192	1	1354	3	N	-0-					1
WEST RANCH		WELL #:		3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH		7521 PERF. 5930 -		7347			
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-		34	1	393	3	N	-0-					2
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-		41	1	433	3	N	-0-					2
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-		46	1	890	3	N	-0-					2
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-		69	1	610	3	N	-0-					2
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-		55	1	497	3	N	-0-					2
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-		51	1	482	3	N	1	1	1			2
LONGFELLOW		WELL #:		1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH		7620 PERF. 7048 -		7350			
06	1560 N	1338	-0-	-222	-0-		106	1	1231	3	N	1					1
07	1488 N	1460	-0-	-28	-0-		1	9	1333	3	N	-0-					1
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		126	1	2441	3	N	1	1	1			1
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		203	1	1796	3	N	-0-					1
*10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		155	1	1387	3	N	1	1	1			1
*11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		146	1	1373	3	N	1	1	1			1
ALLISON 4		WELL #:		601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH		7677 PERF. 6500 -		7590			
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-		89	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-		89	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-		90	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-		97	1	331	3	Y	-0-					-0-
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-		121	1	325	3	Y	-0-					-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	3			Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #:		2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 5400 -		8170			
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		268	1	1860	3	Y	-0-					-0-
07	3100 N	5958	-0-	2858	2858		673	1	5277	3	Y	7	2	0	3	1	2
08	3100 N	4953	-0-	1853	4711		606	1	4347	3	Y	-0-					2
09	3000 N	4382	-0-	1382	6093		503	1	3879	3	Y	-0-					2
*10	3100 N	4315	-0-	1215	7308		481	1	3833	3	Y	1	2	1			1
*11	3000 N	3198	-0-	198	7506		325	1	2871	3	Y	2	2	1			1

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH																	//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
06		1320 X	1092	-0-	-228	-0-			138	1	954	3	Y	-0-					1														
07		1364 X	1265	-0-	-99	-0-			143	1	1122	3	Y	-0-		1	1		-0-														
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-			136	1	979	3	Y	-0-					-0-														
09		1080 N	1029	-0-	-51	-0-			118	1	911	3	Y	-0-					-0-														
*10		830 N	830	-0-	-0-	-0-			93	1	737	3	Y	-0-					-0-														
*11		922 N	922	-0-	-0-	-0-			94	1	827	3	Y	-0-		1	1		-0-														
									1	9																							
WEST RANCH																	WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210																
06		7920 X	6131	-0-	-1789	-0-			485	1	5643	3	N	3		1	1		2														
									3	9																							
07		7781 X	6021	-0-	-1760	-0-			525	1	5494	3	N	2		2	1		2														
									2	9																							
08		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-			520	1	10103	3	N	4		4	1		2														
									4	9																							
09		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-			925	1	8204	3	N	-0-					2														
*10		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-			723	1	6482	3	N	6		5	1		3														
									7	9																							
*11		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-			648	1	6084	3	N	6		7	1		2														
									7	9																							
WEST RANCH																	WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093																
06		2010 N	1771	-0-	-239	-0-			140	1	1630	3	N	1					1														
									1	9																							
07		1953 N	1905	-0-	-48	-0-			166	1	1738	3	N	1		1	1		1														
									1	9																							
08		3100 N	3427	-0-	327	327			168	1	3258	3	N	1		1	1		1														
									1	9																							
09		2836 N	2509	-0-	-327	-0-			254	1	2255	3	N	-0-					1														
*10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-			188	1	1687	3	N	2		2	1		1														
									2	9																							
*11		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-			171	1	1607	3	N	2		2	1		1														
									2	9																							
WEST RANCH																	WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704																
06	14B2	EXT	22	-0-	22	84			2	1	20	3	N	-0-					-0-														
07		117 X	33	-0-	-84	-0-			3	1	30	3	N	-0-					-0-														
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-			2	1	33	3	N	-0-					-0-														
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-														
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	3	N	-0-					-0-														
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-			2	1	19	3	N	-0-					-0-														
WEST STATE																	WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 5520 - 5950							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	569	3	Y	-0-					-0-	
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	665	3	Y	1		1	1		-0-	
								1	9										
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	624	3	Y	-0-					-0-	
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	588	3	Y	-0-					-0-	
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	606	3	Y	-0-					-0-	
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	656	3	Y	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 7132 - 9070									
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-	
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-	
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-	

ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 5136 - 7010									
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7230 - 7712									
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	44	1	517	3	N	-0-					-0-	
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	51	1	536	3	N	-0-					-0-	
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	3	N	-0-					-0-	
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	623	3	N	-0-					-0-	
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	N	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5236 - 6378									
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	N	-0-					45	
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	543	3	N	-0-					45	
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	3	N	-0-					45	
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	N	-0-					45	
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-					45	

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 7577 - 9700									
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	N	-0-					-0-	
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	N	-0-					-0-	
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	N	-0-					-0-	
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1470 X	1067	-0-	-403	-0-	171	1	896	3	Y	-0-			-0-
07	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	194	1	1067	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	280	1	851	3	Y	-0-			-0-
09	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	189	1	876	3	Y	-0-			-0-
*10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	208	1	855	3	Y	-0-			-0-
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	137	1	970	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
ALLISON 4														
WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522														
06	2610 X	2007	-0-	-603	-0-	421	1	1586	3	Y	-0-			1
07	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	421	1	1867	3	Y	3	1 0	2 1	1
						3	9							
08	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	401	1	1454	3	Y	-0-			1
09	2100 X	1934	-0-	-166	-0-	438	1	1496	3	Y	-0-			1
10	2108 X	1987	-0-	-121	-0-	539	1	1447	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
11	2010 X	1827	-0-	-183	-0-	1826	3	1 9	Y	1	1 1			1
ALLISON														
WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350														
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	64	1	443	3	Y	-0-			1
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	64	1	505	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	66	1	473	3	Y	-0-			1
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-			1
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	3	Y	-0-			1
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	Y	-0-			1
LONGFELLOW STATE SS														
WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414														
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	N	-0-			-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714														
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058				
WEST RANCH WELL #: 2218																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	1020 N	878	-0-	-142	-0-	69 1	808 3	N			1					54		
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	83 1	867 3	N			-0-					54		
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	88 1	1708 3	N			1		1 1			54		
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	127 1	1125 3	N			-0-					54		
*10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	97 1	866 3	N			1		1 1			54		
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	90 1	841 3	N			1		1 1			54		
WEST RANCH				WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3280 - 4000						
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 3			N		-0-					-0-		
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3			N		-0-					-0-		
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3			N		-0-					-0-		
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N		-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
ALLISON				WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4660 - 4916						
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	8 1	92 3	N			-0-					-0-		
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17 1	179 3	N			-0-					-0-		
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 3	N			-0-					-0-		
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18 1	162 3	N			-0-					-0-		
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 3	N			-0-					-0-		
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	N			-0-					-0-		
WEST RANCH				WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3580 - 4002						
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	59 1	691 3	N			-0-					-0-		
07	806 N	804	-0-	-2	-0-	70 1	734 3	N			-0-					-0-		
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	70 1	1354 3	N			1		1 1			-0-		
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N		-0-					-0-		
*10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	83 1	743 3	N			-0-					-0-		
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	77 1	720 3	N			-0-					-0-		
WEST RANCH				WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4689 - 5698						
06	3000 N	4291	-0-	1291	1291	541 1	3750 3	Y			-0-					-0-		
07	3100 N	4784	-0-	1684	2975	541 1	4239 3	Y			4		1 0		2 1	1		
08	3100 N	4026	-0-	926	3901	492 1	3534 3	Y			-0-					1		
09	7438 X	3537	-0-	-3901	-0-	406 1	3131 3	Y			-0-					1		
*10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	389 1	3103 3	Y			1		1 1			1		
*11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	381 1	3373 3	Y			2		2 1			1		
WEST RANCH				WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 4454 - 4954						
06	720 N	652	-0-	-68	-0-	52 1	600 3	N			-0-					10		
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	60 1	631 3	N			-0-					10		
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	64 1	1235 3	N			-0-					10		
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N		-0-					10		
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	70 1	629 3	N			-0-					10		
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	66 1	617 3	N			-0-					10		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999																
WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL		DEPTH		4800 PERF. 4323 -		4590				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-			92	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-			102	1	561	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-			154	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-			98	1	457	3	Y	-0-					-0-
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-			113	1	465	3	Y	-0-					-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-			76	1	534	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL		DEPTH		4405 PERF. 3605 -		4190		
06	1740 N	1600	-0-	-140	-0-			127	1	1472	3	N	1					1
								1	9									
07	1798 N	1530	-0-	-268	-0-			133	1	1396	3	N	1	1	1			1
								1	9									
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-			116	1	2260	3	N	-0-	1	1			-0-
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-							N	-0-					-0-
*10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-			155	1	1389	3	N	2	1	1			1
								2	9									
*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-			147	1	1384	3	N	1					2
								1	9									
WEST RANCH				WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL		DEPTH		4410 PERF. 4026 -		4176		
06	2040 N	1734	-0-	-306	-0-			137	1	1596	3	N	1					1
								1	9									
07	1860 N	1699	-0-	-161	-0-			148	1	1550	3	N	1	1	1			1
								1	9									
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-			136	1	2642	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-							N	-0-					1
*10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-			179	1	1604	3	N	2	1	1			2
								2	9									
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-			171	1	1606	3	N	1					3
								1	9									
WEST RANCH				WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL		DEPTH		4348 PERF. 3454 -		3956		
06	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL		DEPTH		6330 PERF. 4178 -		6002		
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-			118	1	1016	3	Y	3					45
								3	9									
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-			133	1	1098	3	Y	3	1	1			47
								3	9									
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-			166	1	1692	3	Y	3	1	1			49
	900 N	341	-0-	-559	-0-			60	1	279	3	Y	2					51
								2	9									
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-			157	1	1057	3	Y	2					53
								2	9									
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-			128	1	1092	3	Y	4					57
								4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
LONGFELLOW WELL #: 4048													RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 N	78	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-	-0-				1
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-	-0-				1
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-	-0-				1
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-	-0-				1
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-	-0-				1
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-				1
WEST RANCH					WELL #: 2317		RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008					TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541						
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-	-0-				116
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-	-0-				116
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-	-0-				116
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	N	-0-	-0-				116
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-	-0-				116
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-	-0-				116
WEST RANCH					WELL #: 2221		RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008					TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726						
06	1350 X	1291	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	204	1	1075	3	Y	11	157	1			44
								12	9									
07	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1240	3	Y	27	1	1			70
								30	9									
08	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	1029	3	Y	7					77
								8	9									
09	1290 X	1224	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	213	1	987	3	Y	22					99
								24	9									
10	1333 X	1256	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	241	1	990	3	Y	23					122
								25	9									
*11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1140	3	Y	21	1	1			142
								23	9									
WEST RANCH					WELL #: 7039		RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008					TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752						
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	N	-0-	-0-				80
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	68	1	710	3	N	-0-	-0-				80
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1366	3	N	1	1	1			80
								1	9									
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				80
*10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	735	3	N	-0-	-0-				80
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	N	-0-	-0-				80
WEST RANCH					WELL #: 2316		RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008					TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204						
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	N	-0-	-0-				19
07	589 N	504	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	44	1	460	3	N	-0-	-0-				19
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	849	3	N	-0-	-0-				19
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	603	3	N	-0-	-0-				19
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-	-0-				19
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-	-0-				19

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1465	-0-	-185	-0-	116 2 9	1347 3	Y			2			29
07	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	138 4 9	1450 3	Y			4	1 1		32
08	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	151 1 9	2922 3	Y			1	1 1		32
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	220 4 9	1947 3	Y			4			36
*10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	160 3 9	1434 3	Y			3	1 1		38
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	150 4 9	1406 3	Y			4	1 1		41
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194														
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	39 1	206 3	N			-0-			-0-
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	24 1	131 3	N			-0-			-0-
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	45 1	136 3	N			-0-			-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	38 1	178 3	N			-0-			-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	47 1	192 3	N			-0-			-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18 1	128 3	N			-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992														
06	3810 X	3363	-0-	-447	-0-	266 2 9	3095 3	N			2	1 1		1
07	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	312 1 9	3268 3	N			1	1 1		1
08	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	339 2 9	6572 3	N			2	2 1		1
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	466 1	4130 3	N			-0-			1
*10	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	363 3 9	3257 3	N			3	3 1		1
*11	3360 X	3153	-0-	-207	-0-	303 2 9	2848 3	N			2	3 1		-0-
WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170														
06	870 N	782	-0-	-88	-0-	62 1	720 3	N			-0-			-0-
07	837 N	804	-0-	-33	-0-	70 1	734 3	N			-0-			-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	65 1 9	1255 3	N			1	1 1		-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	80 1	720 3	N			-0-			-0-
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	85 1 9	800 3	N			1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCEIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//								616999										
WEST RANCH								WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 3898 - 4106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 N	156	-0-	-24	-0-			12	1	144	3	N	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-			15	1	159	3	N	-0-					-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-			15	1	301	3	N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-			18	1	164	3	N	-0-					-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-			16	1	147	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH								WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH		8473 PERF. 7424 - 8130		
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-			51	1	593	3	N	-0-					6
07	1271 N	572	-0-	-699	-0-			50	1	522	3	N	-0-					6
08	992 N	741	-0-	-251	-0-			36	1	705	3	N	-0-					6
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-							N	-0-					6
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-			15	1	136	3	N	-0-					6
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-			11	1	106	3	N	-0-					6
WEST RANCH								WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 3438 - 4064		
06	210 N	197	-0-	-13	-0-			16	1	181	3	N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-			19	1	203	3	N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-			20	1	394	3	N	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-			29	1	260	3	N	-0-					-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-			23	1	208	3	N	-0-					-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-			21	1	195	3	N	-0-					-0-
WEST STATE								WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH		4900 PERF. 4173 - 4578		
06	330 N	275	-0-	-55	-0-			22	1	253	3	N	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-			45	1	466	3	N	-0-					-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-			27	1	533	3	N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							N	-0-					-0-
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-			36	1	322	3	N	-0-					-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-			48	1	448	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH								WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 3376 - 4100		
06	780 N	710	-0-	-70	-0-			56	1	654	3	N	-0-					-0-
07	775 N	746	-0-	-29	-0-			65	1	681	3	N	-0-					-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-			67	1	1298	3	N	-0-					-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-			97	1	858	3	N	-0-					-0-
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-			73	1	658	3	N	-0-					-0-
								1	9				1		1	1		
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-			68	1	643	3	N	1		1	1		-0-
								1	9									
WEST RANCH								WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH		7339 PERF. 6372 - 6764		
06	2280 N	2027	-0-	-253	-0-			160	1	1866	3	N	1					1
								1	9									
07	2263 N	2246	-0-	-17	-0-			196	1	2049	3	N	1		1	1		1
								1	9									
08	3100 N	4038	-0-	938	938			198	1	3839	3	N	1		1	1		1
								1	9									
09	3000 N	3019	-0-	19	957			306	1	2713	3	N	-0-					1
*10	3100 N	2265	-0-	-835	122			227	1	2036	3	N	2		2	1		1
								2	9									
*11	2311 N	2189	-0-	-122	-0-			211	1	1977	3	N	1		2	1		-0-
								1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 LONGFELLOW STATE WELL #: 2802													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
RRCID -> 239465													COMPL. DATE 05/11/2008				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	23	1	268	3	N	-0-					1								
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					1								
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					1								
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	-0-					1								
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					1								
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					1								

WEST RANCH					WELL #: 2708N		RRCID -> 239467				COMPL. DATE 04/26/2008				TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760									
06	2370 N	2062	-0-	-308	-0-	163	1	1897	3	N	2	1	1			1								
07	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	183	1	1912	3	N	1		1	1		1								
08	3100 N	3673	-0-	573	573	180	1	3492	3	N	1		1	1		1								
09	3000 N	3053	-0-	53	626	309	1	2744	3	N	-0-					1								
*10	2896 N	2270	-0-	-626	-0-	228	1	2040	3	N	2	2	1			1								
*11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	217	1	2039	3	N	1	2	1			-0-								

LONGFELLOW					WELL #: 4041		RRCID -> 239852				COMPL. DATE 11/08/2008				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720									
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	151	1	1762	3	N	1					5								
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	181	1	1891	3	N	1		1	1		5								
08	3100 N	3879	-0-	779	779	190	1	3688	3	N	1		1	1		5								
09	3000 N	2608	-0-	-392	387	264	1	2344	3	N	-0-					5								
*10	2352 N	1965	-0-	-387	-0-	197	1	1766	3	N	2	2	1			5								
*11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	195	1	1828	3	N	2	2	1			5								

WEST RANCH					WELL #: 3420		RRCID -> 239862				COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628									
06	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	99	1	1148	3	N	1					72								
07	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	100	1	1052	3	N	-0-					72								
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	108	1	2099	3	N	2		1	1		73								
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	160	1	1420	3	N	-0-					73								
*10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	119	1	1067	3	N	2		1	1		74								
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	N	1		1	1		74								

WEST RANCH					WELL #: 5071		RRCID -> 239864				COMPL. DATE 05/01/2008				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236									
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	39	1	450	3	N	-0-					-0-								
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	45	1	466	3	N	-0-					-0-								
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	3	N	-0-					-0-								
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-								
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	N	-0-					-0-								
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	3	N	-0-					-0-								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	237	3	Y	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	272	3	Y	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	225	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-0-	-11	-0-	46	1	213	3	Y	-0-			-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	Y	-0-			-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055															
06	600 N	457	-0-	-143	-0-	-0-	36	1	421	3	N	-0-			30
07	527 N	474	-0-	-53	-0-	-0-	41	1	433	3	N	-0-			30
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	872	3	N	-0-			30
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	N	-0-			30
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-			30
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-			30
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296															
06	2670 X	2521	-0-	-149	-0-	-0-	403	1	2118	3	Y	-0-			1
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	2430	3	Y	3	1 0	2 1	1
							3	9							
08	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1	2024	3	Y	-0-			1
09	2520 N	2156	-0-	-364	-0-	-0-	382	1	1774	3	Y	-0-			1
*10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	1972	3	Y	1	1 1		1
							1	9							
*11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	2270	3	Y	1	1 1		1
							1	9							
WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576															
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1023	3	N	-0-			25
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1083	3	N	-0-			25
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2119	3	N	1	1 1		25
							1	9							
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			25
*10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1092	3	N	1			26
							1	9							
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1066	3	N	1			27
							1	9							

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON 4															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
06 07	2490 X 2398 X	2103 2398	-0- -0-	-387 -0-	-0- -0-		441 441	1 1	1662 1954	3 3	Y Y	-0- 3					1												
08 09 10	1901 X 2130 X 2201 X	1901 2038 2126	-0- -0- -0-	-0- -92 -75	-0- -0- -0-		411 462 577	1 1 1	1490 1576 1548	3 3 3	Y Y Y	-0- -0- 1				1	1												
11	2100 X	1974	-0-	-126	-0-		1973	3	1	9	Y	1	1	1			1												
WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446																													
06 07 08 09 *10	750 N 744 N 1328 N 950 N 831 N	667 718 1328 950 831	-0- -0- -0- -0- -0-	-83 -26 -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0-		53 63 65 96 83	1 1 1 1 1	614 655 1263 854 747	3 3 3 3 3	N N N N N	-0- -0- -0- -0- 1				1	1												
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-		70	1	660	3	N	1	1	1			-0-												
WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206																													
06 07 08	1290 N 1280 N 2247 N	1160 1280 2247	-0- -0- -0-	-130 -0- -0-	-0- -0- -0-		92 112 110	1 1 1	1068 1168 2136	3 3 3	N N N	-0- -0- 1				1	1												
09 *10	1557 N 1183 N	1557 1183	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		158 119	1 1	1399 1063	3 3	N N	-0- 1				1	1												
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		123	1	1159	3	N	1	1	1			-0-												
WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925																													
06 07 08 09 *10 *11	5280 X 5301 X 9524 X 6727 X 5143 X 5014 X	4663 5080 9524 6727 5143 5014	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-617 -221 -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		369 443 466 682 516 482	1 1 1 1 1 1	4291 4635 9055 6045 4623 4528	3 3 3 3 3 3	N N N N N N	3 2 3 -0- 4 4				1	1												
WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775																													
06 07 08 09 *10 *11	150 N 155 N 155 N 187 N 107 N 110 N	135 144 128 187 107 110	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-15 -11 -27 -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		22 22 32 33 21 14	1 1 1 1 1 1	113 122 96 154 86 96	3 3 3 3 3 3	N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0-												

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3060 X	2528	-0-	-532	-0-	200 1	2326 3	N	2		1 1		1	
07	3038 X	2744	-0-	-294	-0-	239 1	2504 3	N	1		1 1		1	
08	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	246 1	4778 3	N	2		2 1		1	
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	354 1	3143 3	N	-0-				1	
10	2790 X	2620	-0-	-170	-0-	263 1	2355 3	N	2		2 1		1	
*11	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	244 1	2295 3	N	1		2 1		-0-	
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830														
06	1410 N	1293	-0-	-117	-0-	102 1	1183 3	N	7				92	
07	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	119 1	1249 3	N	2				94	
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	128 1	2481 3	N	3		1 1		96	
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	184 1	1630 3	N	1				97	
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	136 1	1221 3	N	5		1 1		101	
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	127 1	1189 3	N	4		1 1		104	
LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848														
06	690 N	674	-0-	-16	-0-	53 1	621 3	N	-0-				-0-	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57 1	594 3	N	-0-				-0-	
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	57 1	1116 3	N	-0-				-0-	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	90 1	795 3	N	-0-				-0-	
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	68 1	614 3	N	1		1 1		-0-	
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	63 1	596 3	N	1		1 1		-0-	
WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340														
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	392 1	2058 3	Y	-0-				1	
07	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	440 1	2416 3	Y	3		1 0	2 1	1	
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	627 1	1907 3	Y	-0-				1	
09	2460 X	2200	-0-	-260	-0-	390 1	1810 3	Y	-0-				1	
10	2542 X	2324	-0-	-218	-0-	455 1	1868 3	Y	1		1 1		1	
*11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	308 1	2174 3	Y	1		1 1		1	
WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055														
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	53 1	281 3	Y	-0-				-0-	
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	56 1	309 3	Y	-0-				-0-	
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	89 1	272 3	Y	-0-				-0-	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	56 1	259 3	Y	-0-				-0-	
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	65 1	268 3	Y	-0-				-0-	
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	44 1	311 3	Y	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 2228															
RRCID -> 240630															
COMPL. DATE 06/03/2008															
TOTAL DEPTH 4700															
PERF. 3 - 4350															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I) GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-		43	1	225	3	Y	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-		48	1	261	3	Y	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-		72	1	218	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-		42	1	196	3	Y	-0-			-0-
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-		48	1	196	3	Y	-0-			-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-		32	1	226	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 6091															
RRCID -> 240631															
COMPL. DATE 11/01/2008															
TOTAL DEPTH 8530															
PERF. 6500 - 8215															
06	300 N	237	-0-	-63	-0-		33	1	204	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	244	-0-	-66	-0-		34	1	210	3	Y	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-		49	1	240	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	160	-0-	-80	-0-		28	1	132	3	Y	-0-			-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-		42	1	217	3	Y	-0-			-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-		31	1	243	3	Y	-0-			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2237															
RRCID -> 240633															
COMPL. DATE 08/06/2008															
TOTAL DEPTH 4674															
PERF. 3140 - 4482															
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-		78	1	409	3	Y	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-		83	1	458	3	Y	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-		124	1	379	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	446	-0-	-34	-0-		79	1	367	3	Y	-0-			-0-
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-		90	1	370	3	Y	-0-			-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-		60	1	426	3	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW 600 MD															
WELL #: 808															
RRCID -> 240640															
COMPL. DATE 03/31/2008															
TOTAL DEPTH 8130															
PERF. 7250 - 7934															
06	3900 X	3414	-0-	-486	-0-		270	1	3142	3	N	2	1	1	1
07	3906 X	3625	-0-	-281	-0-		316	1	3308	3	N	1	1	1	1
08	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-		330	1	6410	3	N	2	2	1	1
09	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-		519	1	4607	3	N	-0-			1
*10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-		368	1	3297	3	N	3	3	1	1
*11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		340	1	3192	3	N	2	3	1	-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2233															
RRCID -> 240641															
COMPL. DATE 07/15/2008															
TOTAL DEPTH 5000															
PERF. 3104 - 4824															
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-		146	1	766	3	Y	-0-			5
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		163	1	895	3	Y	1	1	1	5
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-		247	1	751	3	Y	-0-			5
09	900 N	889	-0-	-11	-0-		158	1	731	3	Y	-0-			5
*10	918 N	918	-0-	-0-	-0-		180	1	738	3	Y	-0-			5
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-		121	1	854	3	Y	1	1	1	5
WEST RANCH															
WELL #: 8036															
RRCID -> 240858															
COMPL. DATE 07/05/2008															
TOTAL DEPTH 8256															
PERF. 7832 - 7940															
06	420 N	354	-0-	-66	-0-		28	1	326	3	N	-0-			-0-
07	465 N	370	-0-	-95	-0-		32	1	338	3	N	-0-			-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-		32	1	616	3	N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-		35	1	313	3	N	-0-			-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-		33	1	308	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH															
WELL #: 2219															
RRCID -> 240934															
COMPL. DATE 12/21/2007															
TOTAL DEPTH															
4815 PERF. 4050 - 4350															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	107	1	563	3	Y	-0-				
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	119	1	654	3	Y	-0-	1 1			
						1	9								
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	184	1	560	3	Y	-0-				
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	116	1	537	3	Y	-0-				
*10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	133	1	546	3	Y	-0-				
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	3	Y	-0-				
WEST RANCH															
WELL #: 2232															
RRCID -> 241331															
COMPL. DATE 07/01/2008															
TOTAL DEPTH															
4700 PERF. 4014 - 4474															
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	3	Y	-0-				
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	61	1	336	3	Y	-0-				
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	94	1	286	3	Y	-0-				
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	67	1	311	3	Y	-0-				
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	79	1	323	3	Y	-0-				
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	380	3	Y	-0-				
ALLISON 4															
WELL #: 301															
RRCID -> 241336															
COMPL. DATE 05/31/2008															
TOTAL DEPTH															
6650 PERF. 5425 - 6475															
06	4020 X	3221	-0-	-799	-0-	515	1	2706	3	Y	-0-				
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	564	1	3097	3	Y	-0-	1 0	3 1		
						4	9								
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	751	1	2287	3	Y	-0-				
09	3390 X	3005	-0-	-385	-0-	533	1	2472	3	Y	-0-				
10	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	606	1	2487	3	Y	-0-	1 1			
						1	9								
*11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	403	1	2846	3	Y	-0-	2 1			
						2	9								
WEST RANCH															
WELL #: 2616															
RRCID -> 241345															
COMPL. DATE 01/10/2008															
TOTAL DEPTH															
3775 PERF. 1624 - 2904															
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					
LONGFELLOW															
WELL #: 4059															
RRCID -> 241696															
COMPL. DATE 07/11/2008															
TOTAL DEPTH															
9710 PERF. 8660 - 9122															
06	450 N	341	-0-	-109	-0-	27	1	314	3	N	-0-				
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	33	1	345	3	N	-0-				
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	N	-0-				
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	3	N	-0-				
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	395	3	N	-0-				
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-				
LONGFELLOW															
WELL #: 4053															
RRCID -> 241703															
COMPL. DATE 05/31/2008															
TOTAL DEPTH															
7749 PERF. 5968 - 6964															
06	2310 N	2053	-0-	-257	-0-	162	1	1889	3	N	-0-	1 1			
						2	9								
07	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	193	1	2018	3	N	-0-	1 1			
						1	9								
08	3100 N	4127	-0-	1027	1027	202	1	3924	3	N	-0-	1 1			
						1	9								
09	3000 N	2944	-0-	-56	971	298	1	2646	3	N	-0-				
*10	3100 N	2217	-0-	-883	88	222	1	1993	3	N	-0-	2 1			
						2	9								
*11	2233 N	2145	-0-	-88	-0-	206	1	1938	3	N	-0-	2 1			
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	28	1	328	3	N	-0-		-0-		
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	32	1	340	3	N	-0-		-0-		
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	N	-0-		-0-		
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	N	-0-		-0-		
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	N	-0-		-0-		
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-		-0-		
ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1		
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326															
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-		-0-		
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-		-0-		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-		
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-		-0-		
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-		-0-		
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216															
06	540 N	171	-0-	-369	-0-	14	1	157	3	N	-0-		-0-		
07	527 N	288	-0-	-239	-0-	25	1	263	3	N	-0-		-0-		
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-		-0-		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-		
*10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	384	3	N	-0-		-0-		
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	-0-		-0-		
WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494															
06	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	143	1	1664	3	N	1		1		
						1	9								
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	173	1	1809	3	N	1	1 1	1		
						1	9								
08	3100 N	3781	-0-	681	681	185	1	3595	3	N	1	1 1	1		
						1	9								
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-		1		
*10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	210	1	1880	3	N	2	1 1	2		
						2	9								
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	196	1	1841	3	N	1		3		
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 3224														
RRCID -> 242196														
COMPL. DATE 07/19/2008														
TOTAL DEPTH 7302														
PERF. 6026 - 6936														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
06	6930 X	5892	-0-	-1038	-0-	466	1	5423	3	N	3	1	1	2
07	6882 X	6316	-0-	-566	-0-	551	1	5763	3	N	2	2	1	2
08	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	574	1	11150	3	N	4	4	1	2
09	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	852	1	7560	3	N	-0-			2
*10	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	635	1	5695	3	N	5	5	1	2
*11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	593	1	5562	3	N	5	6	1	1
						6	9							
						6	9							
WEST RANCH SOUTH 4														
WELL #: 504														
RRCID -> 242197														
COMPL. DATE 08/13/2008														
TOTAL DEPTH 8160														
PERF. 7658 - 7950														
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	159	1	598	3	Y	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	159	1	706	3	Y	1	1	1	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	161	1	583	3	Y	-0-			-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	174	1	593	3	Y	-0-			-0-
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	215	1	578	3	Y	-0-			-0-
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3423														
RRCID -> 242400														
COMPL. DATE 09/04/2008														
TOTAL DEPTH 7370														
PERF. 6948 - 7126														
06	1020 N	932	-0-	-88	-0-	74	1	858	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	87	1	916	3	N	-0-			-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1753	3	N	1	1	1	-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	136	1	1210	3	N	-0-			-0-
*10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	924	3	N	2	1	1	1
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2321														
RRCID -> 242433														
COMPL. DATE 06/10/2008														
TOTAL DEPTH 10110														
PERF. 6260 - 7186														
06	3090 X	2973	-0-	-117	-0-	475	1	2498	3	Y	-0-			1
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	525	1	2880	3	Y	4	1	0	1
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	806	1	2454	3	Y	-0-			1
09	2970 X	2850	-0-	-120	-0-	505	1	2345	3	Y	-0-			1
10	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	576	1	2362	3	Y	1	1	1	1
*11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	374	1	2643	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 7045														
RRCID -> 242443														
COMPL. DATE 08/16/2008														
TOTAL DEPTH 7000														
PERF. 6158 - 6818														
06	750 N	692	-0-	-58	-0-	55	1	637	3	N	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1355	3	N	1	1	1	-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	1	9			N	-0-			-0-
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	-0-			-0-
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.												//CONT.// 71659 700							
WEST RANCH												//CONT.// 616999							
												WELL #: 6047							
												RRCID -> 242814							
												COMPL. DATE 05/06/2008							
												TOTAL DEPTH 9750							
												PERF. 7652 - 9576							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06		810 N	670	-0-	-140	-0-	53	1	617	3	N	-0-					-0-		
07		930 N	630	-0-	-300	-0-	55	1	575	3	N	-0-					-0-		
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-		
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-		
*10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	N	-0-					-0-		
*11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	N	-0-					-0-		
WEST RANCH												WELL #: 2234							
												RRCID -> 242953							
												COMPL. DATE 08/15/2008							
												TOTAL DEPTH 4556							
												PERF. 3988 - 4434							
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	3	Y	-0-					-0-		
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	241	3	Y	-0-					-0-		
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	66	1	202	3	Y	-0-					-0-		
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	48	1	221	3	Y	-0-					-0-		
*10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	Y	-0-					-0-		
*11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-		
WEST RANCH												WELL #: 7014							
												RRCID -> 243221							
												COMPL. DATE 09/10/2008							
												TOTAL DEPTH 8170							
												PERF. 6230 - 7956							
06		2010 N	1799	-0-	-211	-0-	142	1	1657	3	N	-0-					3		
07		2015 N	1886	-0-	-129	-0-	164	1	1721	3	N	1		1	1		3		
							1	9											
08		3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	151	1	2939	3	N	1		1	1		3		
							1	9											
09		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					3		
*10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1180	3	N	-0-					3		
*11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	3	N	-0-					3		
ALLISON												WELL #: 2122							
												RRCID -> 243234							
												COMPL. DATE 09/02/2008							
												TOTAL DEPTH 4700							
												PERF. 3418 - 4543							
06		480 N	111	-0-	-369	-0-	18	1	93	3	Y	-0-					-0-		
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	118	1	646	3	Y	1		1	1		-0-		
							1	9											
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	167	1	509	3	Y	-0-					-0-		
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	89	1	414	3	Y	-0-					-0-		
*10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	119	1	488	3	Y	-0-					-0-		
*11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	75	1	528	3	Y	-0-					-0-		
ALLISON												WELL #: 4806							
												RRCID -> 243236							
												COMPL. DATE 08/29/2008							
												TOTAL DEPTH 4803							
												PERF. 4498 - 4634							
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	3	Y	-0-					-0-		
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	3	Y	-0-					-0-		
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	48	1	348	3	Y	-0-					-0-		
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	3	Y	-0-					-0-		
*10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	3	Y	-0-					-0-		
*11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	Y	-0-					-0-		
LONGFELLOW												WELL #: 208							
												RRCID -> 243239							
												COMPL. DATE 08/12/2008							
												TOTAL DEPTH 10900							
												PERF. 7214 - 9526							
06		2550 N	2041	-0-	-509	-0-	161	1	1879	3	N	1					1		
							1	9											
07		2325 N	2188	-0-	-137	-0-	191	1	1996	3	N	1		1	1		1		
							1	9											
08		3100 N	4088	-0-	988	988	200	1	3887	3	N	1		1	1		1		
							1	9											
09		3000 N	2900	-0-	-100	888	294	1	2606	3	N	-0-					1		
*10		2945 N	2057	-0-	-888	-0-	206	1	1849	3	N	2		2	1		1		
							2	9											
*11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	187	1	1755	3	N	1		2	1		-0-		
							1	9											

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 781

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
LONGFELLOW		WELL #:		4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH		8810 PERF. 8016 - 8594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	416	1	2187	3	N	-0-					1
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	474	1	2601	3	N	3	1	0	2	1	1
						3	9									
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	715	1	2176	3	N	-0-					1
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	433	1	2008	3	N	-0-					1
*10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	491	1	2016	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	316	1	2234	3	N	2	2	1			1
						2	9									
LONGFELLOW				WELL #:	4068	RRCID ->	243252	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7694 - 8714			
06	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	148	1	1719	3	N	1					1
						1	9									
07	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	175	1	1836	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	3100 N	3736	-0-	636	636	183	1	3552	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	3000 N	2736	-0-	-264	372	277	1	2459	3	N	-0-					1
*10	2410 N	2038	-0-	-372	-0-	204	1	1832	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	189	1	1772	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
WEST RANCH				WELL #:	4202	RRCID ->	243253	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	5630 - 7280			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #:	2702S	RRCID ->	243255	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5232 - 6898			
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	66	1	345	3	Y	-0-					1
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	83	1	454	3	Y	-0-					1
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	124	1	378	3	Y	1					2
						1	9									
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	80	1	373	3	Y	-0-					2
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	3	Y	-0-					2
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	3	Y	-0-					2
ALLISON				WELL #:	3026	RRCID ->	243256	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4552 - 5932			
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	N	-0-					-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	69	1	719	3	N	-0-					-0-
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	955	3	N	-0-					-0-
*10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	81	1	725	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	715	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	24	1	274	3	N	-0-			-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	28	1	290	3	N	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-			-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340														
06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	111	1	1293	3	N	1			1
						1	9							
07	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	129	1	1352	3	N	1	1 1		1
						1	9							
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	130	1	2530	3	N	1	1 1		1
						1	9							
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			1
*10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	3	N	2	1 1		2
						2	9							
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	134	1	1256	3	N	1			3
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728														
06	780 N	556	-0-	-224	-0-	44	1	512	3	N	-0-			-0-
07	620 N	404	-0-	-216	-0-	35	1	369	3	N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	N	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	72	1	635	3	N	-0-			-0-
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	3	N	-0-			-0-
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142														
06	3150 X	3131	-0-	-19	-0-	401	1	2729	3	Y	1			1
						1	9							
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	459	1	3063	3	Y	3	1 0	2 1	1
						3	9							
08	T. A.	4311	-0-	4311	4311	629	1	3681	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
09	T. A.	3553	-0-	3553	7864	496	1	3057	3	Y	-0-			1
10	T. A.	3211	-0-	3211	11075	502	1	2707	3	Y	2	2 1		1
						2	9							
*11	T. A.	3231	-0-	3231	14306	365	1	2865	3	Y	1	2 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310														
06	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	113	1	899	3	N	-0-			-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	132	1	1006	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	165	1	1444	3	N	-0-			-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	3	N	-0-			-0-
*10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	142	1	873	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	111	1	907	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	82	1	960	3	N	-0-				-0-
07	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	99	1	1033	3	N	-0-				-0-
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1940	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	154	1	1365	3	N	-0-				-0-
*10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1030	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	108	1	1016	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56	5	1	51	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716															
06	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	115	1	1341	3	N	1				1
						1	9								
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	144	1	1504	3	N	1	1	1		1
						1	9								
08	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	146	1	2826	3	N	1	1	1		1
						1	9								
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				1
*10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	162	1	1452	3	N	2	1	1		2
						2	9								
*11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	150	1	1403	3	N	1				3
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030															
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-				-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-				-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-				-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-				-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908															
06	1470 N	1137	-0-	-333	-0-	90	1	1047	3	N	-0-				-0-
07	1147 N	947	-0-	-200	-0-	83	1	864	3	N	-0-				-0-
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	81	1	1565	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	155	1	1374	3	N	-0-				-0-
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	118	1	1060	3	N	2	1	1		1
						2	9								
*11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	122	1	1145	3	N	1	1	1		1
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
LONGFELLOW STATE		WELL #:		9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7338 -		7980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	119	1 9	1385	3	N	1					1
07	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	140	1 9	1464	3	N	1	1	1			1
08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	139	1 9	2703	3	N	1	1	1			1
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	3	N	-0-					1
*10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	135	1 9	1212	3	N	1	1	1			1
*11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	130	1 9	1220	3	N	1	1	1			1
WEST RANCH				WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3696 -		3966		
06	840 N	781	-0-	-59	-0-	62	1	719	3	N	-0-					-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	65	1	680	3	N	-0-					-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1413	3	N	1	1	1			-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1070	3	N	-0-					-0-
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	86	1 9	770	3	N	1	1	1			-0-
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	83	1 9	776	3	N	1	1	1			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH		7250 PERF. 5620 -		6644		
06	2190 N	994	-0-	-1196	-0-	79	1	915	3	N	-0-					25
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	95	1	992	3	N	-0-					25
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	99	1 9	1925	3	N	1	1	1			25
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	144	1	1278	3	N	-0-					25
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	105	1 9	942	3	N	1	1	1			25
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	97	1 9	915	3	N	1	1	1			25
ALLISON				WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH		6150 PERF. 5690 -		5950		
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	49	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	53	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	77	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	47	1	216	3	Y	-0-					-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	51	1	210	3	Y	-0-					-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH		6410 PERF. 5564 -		6244		
06	840 N	587	-0-	-253	-0-	74	1	513	3	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3576	-0-	476	476	404	1 9	3168	3	Y	4	1	0	2	1	1
08	3100 N	4414	-0-	1314	1790	540	1	3874	3	Y	-0-					1
09	3000 N	3870	-0-	870	2660	444	1	3426	3	Y	-0-					1
*10	3100 N	3836	-0-	736	3396	428	1 9	3407	3	Y	1	1	1			1
*11	3000 N	4151	-0-	1151	4547	422	1 9	3727	3	Y	2	2	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060											
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	14	1	165	3	N	-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	16	1	166	3	N	-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-
LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540											
06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	110	1	1283	3	N	1
						1	9				
07	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	125	1	1305	3	N	1
						1	9				
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	131	1	2536	3	N	1
						1	9				
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	204	1	1811	3	N	1
*10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	153	1	1368	3	N	1
						1	9				
*11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	145	1	1360	3	N	1
						1	9				
WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496											
06	1410 X	1217	-0-	-193	-0-	153	1	1064	3	Y	1
07	1457 X	1037	-0-	-420	-0-	117	1	920	3	Y	-0-
08	678 X	678	-0-	-0-	-0-	83	1	595	3	Y	-0-
09	1410 X	382	-0-	-1028	-0-	44	1	338	3	Y	-0-
10	1271 X	147	-0-	-1124	-0-	16	1	131	3	Y	-0-
11	1230 X	22	-0-	-1208	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886											
06	600 N	506	-0-	-94	-0-	40	1	466	3	N	184
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	45	1	467	3	N	199
						17	9				
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	956	3	N	201
						2	9				
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	201
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	N	201
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	N	201
WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875											
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
LONGFELLOW														
WELL #: 4026														
RRCID -> 244896														
COMPL. DATE 04/16/2009														
TOTAL DEPTH 10330														
PERF. 3834 - 10174														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	220 9	1 9	2561	3	N	8	1 1		84
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	290 6	1 9	3034	3	N	5	1 1		88
08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	278 9	1 9	5394	3	N	8	2 1		94
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	442 3	1 9	3919	3	N	3			97
*10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	314 11	1 9	2816	3	N	10	3 1		104
*11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	317 8	1 9	2972	3	N	7	3 1		108
WEST RANCH														
WELL #: 3119														
RRCID -> 244928														
COMPL. DATE 01/30/2008														
TOTAL DEPTH 6940														
PERF. 5536 - 5608														
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	12	1	145	3	N	-0-			-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	3	N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-			-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-			-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3321														
RRCID -> 244931														
COMPL. DATE 10/26/2008														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 5073 - 7320														
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 3027														
RRCID -> 244933														
COMPL. DATE 06/08/2008														
TOTAL DEPTH 7690														
PERF. 5826 - 7552														
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	136 1	1 9	1301	3	Y	1			1
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	145 1	1 9	1363	3	Y	-0-	1 1		-0-
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	143 1	1 9	2084	3	Y	1	1 1		-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	180 1	1 9	1541	3	Y	-0-			-0-
*10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	139 1	1 9	1200	3	Y	1	1 1		-0-
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	136 1	1 9	1252	3	Y	1	1 1		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3421														
RRCID -> 244939														
COMPL. DATE 02/19/2008														
TOTAL DEPTH 8175														
PERF. 6165 - 8022														
06	420 N	15	-0-	-405	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
ALLISON WELL #: 3025													RRCID -> 245225	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 4708	-	5664
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1320 N	1186	-0-	-134	-0-		94	1	1092	3	N	-0-			-0-			
07	1271 N	1206	-0-	-65	-0-		105	1	1101	3	N	-0-			-0-			
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		112	1	2179	3	N	1	1 1		-0-			
							1	9										
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		174	1	1545	3	N	-0-			-0-			
*10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		129	1	1160	3	N	1	1 1		-0-			
							1	9										
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		121	1	1136	3	N	1	1 1		-0-			
							1	9										

ALLISON					WELL #: 3023		RRCID -> 245314	COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697	PERF. 4170	-	9366					
06	480 N	338	-0-	-142	-0-		27	1	311	3	N	-0-			-0-			
07	465 N	442	-0-	-23	-0-		39	1	403	3	N	-0-			-0-			
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-		44	1	851	3	N	-0-			-0-			
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-		61	1	540	3	N	-0-			-0-			
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-		48	1	428	3	N	-0-			-0-			
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-		44	1	413	3	N	-0-			-0-			

WEST RANCH					WELL #: 2223		RRCID -> 245315	COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360	PERF. 2478	-	4114					
06	2130 N	1917	-0-	-213	-0-		152	1	1765	3	N	-0-			212			
07	2108 N	2086	-0-	-22	-0-		181	1	1899	3	N	5	1 1		216			
							6	9										
08	3100 N	3800	-0-	700	700		185	1	3596	3	N	17	1 1		232			
							19	9										
09	3000 N	2617	-0-	-383	317		264	1	2340	3	N	12	187 1		57			
							13	9										
*10	2361 N	2044	-0-	-317	-0-		204	1	1827	3	N	12	2 1		67			
							13	9										
*11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		193	1	1807	3	N	18	2 1		83			
							20	9										

ALLISON 4					WELL #: 204		RRCID -> 245316	COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5467	-	5715					
06	3210 X	2160	-0-	-1050	-0-		453	1	1707	3	Y	-0-			1			
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-		450	1	1993	3	Y	3	1 0	2 1	1			
							3	9										
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-		419	1	1516	3	Y	-0-			1			
09	2250 X	1951	-0-	-299	-0-		442	1	1509	3	Y	-0-			1			
10	2232 X	2021	-0-	-211	-0-		548	1	1472	3	Y	1	1 1		1			
							1	9										
11	2160 X	1841	-0-	-319	-0-		1840	3	1 9	Y	1	1 1			1			

LONGFELLOW					WELL #: 4058		RRCID -> 245317	COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731	PERF. 7340	-	10556					
06	30 N	12	-0-	-18	-0-		1	1	11	3	N	-0-			-0-			
07	31 N	10	-0-	-21	-0-		1	1	9	3	N	-0-			-0-			
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-		3	1	51	3	N	-0-			-0-			
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-		3	1	24	3	N	-0-			-0-			
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	3	N	-0-			-0-			
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	N	-0-			-0-			

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														CITY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 WELL #: 7031														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 10/02/2008			
TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552														RRCID -> 245321			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3450 X	2887	-0-	-563	-0-	228	1	2657	3	N	2	1	1				34
07	3410 X	3097	-0-	-313	-0-	270	1	2826	3	N	1	1	1				34
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	271	1	5256	3	N	2	2	1				34
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-						34
*10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	318	1	2851	3	N	3	1	1				36
*11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	298	1	2801	3	N	3	1	1				38
						3	9										
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448																	
06	1020 N	855	-0-	-165	-0-	68	1	787	3	N	-0-						-0-
07	992 N	926	-0-	-66	-0-	81	1	845	3	N	-0-						-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	3	N	1	1	1				-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-						-0-
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	869	3	N	1						1
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1						2
						1	9										
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074																	
06	3480 X	3098	-0-	-382	-0-	390	1	2708	3	Y	-0-						1
07	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	425	1	3329	3	Y	4	1	0	3	1		1
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	419	1	3004	3	Y	-0-						1
09	3510 X	3224	-0-	-286	-0-	370	1	2854	3	Y	-0-						1
10	3348 X	3208	-0-	-140	-0-	358	1	2849	3	Y	1	1	1				1
*11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	342	1	3025	3	Y	2	2	1				1
						2	9										
WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490																	
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	28	1	149	3	Y	-0-						-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-						-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	48	1	146	3	Y	-0-						-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	29	1	137	3	Y	-0-						-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	141	3	Y	-0-						-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-						-0-
WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430																	
06	T. A.	20	-0-	20	890	2	1	18	3	Y	-0-						-0-
07	T. A.	452	-0-	452	1342	39	1	413	3	Y	-0-						-0-
08	1377 N	35	-0-	-1342	-0-	2	1	33	3	Y	-0-						-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	523	3	Y	-0-						-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-						-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-						-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 X	1718	-0-	-322	-0-	360	1	1358	3	Y	-0-			1
07	1798 X	1774	-0-	-24	-0-	326	1	1447	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	288	1	1042	3	Y	-0-			-0-
09	1740 X	1421	-0-	-319	-0-	322	1	1099	3	Y	-0-			-0-
10	1798 X	1555	-0-	-243	-0-	422	1	1132	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1710 X	1424	-0-	-286	-0-	1423	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750														
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	136	1	1588	3	N	1			1
						1	9							
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	162	1	1694	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	3100 N	3831	-0-	731	731	188	1	3642	3	N	1	1	1	1
						1	9							
09	3000 N	3464	-0-	464	1195	351	1	3113	3	N	-0-			1
*10	3100 N	2282	-0-	-818	377	229	1	2051	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*11	2355 N	1978	-0-	-377	-0-	190	1	1787	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134														
06	2880 X	2258	-0-	-622	-0-	179	1	2077	3	N	2	1	1	1
						2	9							
07	2914 X	2421	-0-	-493	-0-	211	1	2209	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	3100 N	4495	-0-	1395	1395	220	1	4273	3	N	2	2	1	1
						2	9							
09	3000 N	3535	-0-	535	1930	358	1	3177	3	N	-0-			1
*10	3100 N	2616	-0-	-484	1446	262	1	2352	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*11	3000 N	2320	-0-	-680	766	223	1	2096	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385														
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	46	1	539	3	N	-0-			-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	55	1	579	3	N	-0-			-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	3	N	-0-			-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	3	N	-0-			-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #:		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 6990 - 7160				
WEST STATE		WELL #:		2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 6990 - 7160				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	138	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	156	1	859	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	232	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	870 N	816	-0-	-54	-0-	145	1	671	3	Y	-0-					-0-
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	168	1	688	3	Y	-0-					-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	112	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH				WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 6344 - 7536				
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	17	1	193	3	N	-0-					1
07	248 N	59	-0-	-189	-0-	5	1	54	3	N	-0-					1
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	12	1	106	3	N	-0-					1
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					1
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE				WELL #: 9016		RRCID -> 245701		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH		13456 PERF. 2638 - 2872				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH		7580 PERF. 6236 - 7188				
06	2070 N	1821	-0-	-249	-0-	144	1	1676	3	N	1					1
						1	9									
07	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	166	1	1735	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	3100 N	3378	-0-	278	278	165	1	3212	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	2922 N	2644	-0-	-278	-0-	268	1	2376	3	N	-0-					1
*10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	200	1	1796	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	188	1	1760	3	N	2	2	1			1
						2	9									

WEST RANCH				WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 3020 - 3932				
06	1800 N	1527	-0-	-273	-0-	121	1	1405	3	N	1					1
						1	9									
07	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	143	1	1493	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	146	1	2830	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	219	1	1938	3	N	-0-					1
*10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	166	1	1491	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	156	1	1462	3	N	2	2	1			1
						2	9									

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE				
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	70	1	819	3	N	-0-		-0-				
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	84	1	880	3	N	-0-		-0-				
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1636	3	N	1	1 1	-0-				
						1	9										
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	130	1	1150	3	N	-0-		-0-				
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	2	1 1	1				
						2	9										
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	90	1	840	3	N	1	1 1	1				
						1	9										
WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114																	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-		-0-				
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-		-0-				
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-		-0-				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-				
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-		-0-				
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-		-0-				
WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431																	
06	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	107	1	1244	3	N	1		1				
						1	9										
07	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	127	1	1334	3	N	-0-		1				
08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	3	N	1	1 1	1				
						1	9										
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		1				
*10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	3	N	2	1 1	2				
						2	9										
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	135	1	1265	3	N	1		3				
						1	9										
LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222																	
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	30	1	344	3	N	-0-		-0-				
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	N	-0-		-0-				
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-		-0-				
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	3	N	-0-		-0-				
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-		-0-				
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	N	-0-		-0-				
WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542																	
06	3000 N	3707	-0-	707	707	467	1	3240	3	Y	-0-		-0-				
07	3100 N	4126	-0-	1026	1733	466	1	3656	3	Y	4	1 0	1				
						4	9										
08	3100 N	3526	-0-	426	2159	431	1	3095	3	Y	-0-		1				
09	5149 X	2990	-0-	-2159	-0-	343	1	2647	3	Y	-0-		1				
*10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	332	1	2642	3	Y	1	1 1	1				
						1	9										
*11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	315	1	2788	3	Y	2	2 1	1				
						2	9										
WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428																	
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-		10				
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-		10				
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-		10				
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-		10				
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-		10				
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-		10				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																						
WEST RANCH WELL #: 5065													RRCID ->	246386	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3434	-	3980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
06	750 N	661	-0-	-89	-0-	52	1	609	3	N	-0-			-0-								
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	64	1	665	3	N	-0-			-0-								
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	N	-0-			-0-								
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-								
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	653	3	N	-0-			-0-								
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	-0-			-0-								
WEST RANCH WELL #: 3323													RRCID ->	246479	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	6954	-	7428
06	570 N	491	-0-	-79	-0-	39	1	452	3	N	-0-			-0-								
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	46	1	479	3	N	-0-			-0-								
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	3	N	-0-			-0-								
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	649	3	N	-0-			-0-								
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	3	N	-0-			-0-								
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	-0-			-0-								
ALLISON WELL #: 2118													RRCID ->	246591	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	5433	PERF.	4982	-	5142
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	-0-			-0-								
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	82	1	857	3	Y	-0-			-0-								
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1683	3	Y	1	1 1	-0-									
						1	9															
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	122	1	1080	3	Y	-0-			-0-								
*10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	93	1	832	3	Y	2	1 1	1									
						2	9															
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	85	1	801	3	Y	1	1 1	1									
						1	9															
WEST RANCH WELL #: 2240													RRCID ->	246699	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4266	-	4620
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	122	1	641	3	Y	-0-			12								
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	136	1	748	3	Y	1	1 1	12									
						1	9															
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	204	1	622	3	Y	-0-			12								
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	133	1	618	3	Y	-0-			12								
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	3	Y	-0-			12								
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	101	1	714	3	Y	-0-			12								
WEST RANCH WELL #: 3127													RRCID ->	246702	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6296	-	6890
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	36	1	417	3	N	-0-			-0-								
07	496 N	460	-0-	-36	-0-	40	1	420	3	N	-0-			-0-								
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	3	N	-0-			-0-								
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	44	1	392	3	N	-0-			-0-								
*10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-			-0-								
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	3	N	-0-			-0-								
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038													RRCID ->	246935	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6819	-	7679
06	8130 X	7110	-0-	-1020	-0-	562	1	6542	3	N	5	2 1	3									
						6	9															
07	8184 X	7690	-0-	-494	-0-	670	1	7017	3	N	3	3 1	3									
						3	9															
08	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	646	1	12546	3	N	5	5 1	3									
						6	9															
09	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	1055	1	9357	3	N	-0-			3								
*10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	787	1	7056	3	N	7	6 1	4									
						8	9															
*11	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	719	1	6745	3	N	5	7 1	2									
						6	9															

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
WEST RANCH WELL #: 2249													RRCID -> 247010	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3152	-	4074
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	2340 N	1036	-0-	-1304	-0-		82	1 4 9	950	3	N	4		47					
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-		97	1 2 9	1016	3	N	2		49					
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		98	1 4 9	1908	3	N	4	1 1	52					
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		148	1 2 9	1313	3	N	2		54					
*10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		112	1 4 9	1006	3	N	4	1 1	57					
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		105	1 6 9	987	3	N	5	1 1	61					
WEST RANCH WELL #: 7046													RRCID -> 247191	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6530	-	6655
06	90 N	58	-0-	-32	-0-		5	1	53	3	N	-0-		-0-					
07	93 N	73	-0-	-20	-0-		6	1	67	3	N	-0-		-0-					
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-		7	1	130	3	N	-0-		-0-					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-					
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-		8	1	75	3	N	-0-		-0-					
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-		8	1	74	3	N	-0-		-0-					
ALLISON WELL #: 2126													RRCID -> 247227	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4320	-	4874
06	1080 N	942	-0-	-138	-0-		75	1	867	3	N	-0-		-0-					
07	1116 N	1016	-0-	-100	-0-		89	1	927	3	N	-0-		-0-					
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		97	1 1 9	1886	3	N	1	1 1	-0-					
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		133	1	1183	3	N	-0-		-0-					
*10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		107	1 1 9	957	3	N	1	1 1	-0-					
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-		95	1 1 9	895	3	N	1	1 1	-0-					
WEST RANCH WELL #: 5080													RRCID -> 247313	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4050	-	4155
06	480 N	438	-0-	-42	-0-		35	1	403	3	N	-0-		-0-					
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-		42	1	435	3	N	-0-		-0-					
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-		43	1	842	3	N	-0-		-0-					
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-		-0-					
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-		48	1	431	3	N	-0-		-0-					
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-		45	1	419	3	N	-0-		-0-					
WEST RANCH WELL #: 4604													RRCID -> 247508	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 5934	-	7384
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-		-0-					
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		2	1	8	3	Y	-0-		-0-					
08	T. A.	8	-0-	8	8		2	1	6	3	Y	-0-		-0-					
09	T. A.	9	-0-	9	17		2	1	7	3	Y	-0-		-0-					
10	T. A.	21	-0-	21	38		4	1	17	3	Y	-0-		-0-					
11	T. A.	17	-0-	17	55		2	1	15	3	Y	-0-		-0-					
WEST RANCH WELL #: 5078													RRCID -> 247947	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH	4530	PERF. 3574	-	4406
06	90 N	75	-0-	-15	-0-		6	1	69	3	N	-0-		-0-					
07	93 N	88	-0-	-5	-0-		8	1	80	3	N	-0-		-0-					
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-		8	1	156	3	N	-0-		-0-					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		-0-					
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-		34	1	300	3	N	-0-		-0-					
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-		28	1	264	3	N	-0-		-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-		-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-		-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-		-0-
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-		-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874													
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	104	1	720	3	Y	-0-		-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	107	1	841	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	105	1	752	3	Y	-0-		-0-
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	92	1	711	3	Y	-0-		-0-
*10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	92	1	729	3	Y	-0-		-0-
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170													
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	N	-0-		-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	60	1	632	3	N	-0-		-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	3	N	-0-		-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	-0-		-0-
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	1	1	-0-
						1	9						
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	73	1	682	3	N	1	1	-0-
						1	9						
LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344													
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	24	1	274	3	N	-0-		-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	27	1	288	3	N	-0-		-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	N	-0-		-0-
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-		-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588													
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	66	1	349	3	Y	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	74	1	409	3	Y	-0-		-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	112	1	342	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	72	1	334	3	Y	-0-		-0-
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	82	1	338	3	Y	-0-		-0-
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	55	1	389	3	Y	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505													
06	6330 X	5254	-0-	-1076	-0-	415	1	4825	3	Y	13	1	112
						14	9						
07	6262 X	5223	-0-	-1039	-0-	455	1	4762	3	Y	5	2	115
						6	9						
08	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	497	1	9645	3	Y	11	4	122
						12	9						
09	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	745	1	6610	3	Y	1		123
						1	9						
*10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	555	1	4971	3	Y	9	5	127
						10	9						
*11	5250 X	5201	-0-	-49	-0-	500	1	4697	3	Y	4	5	126
						4	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	653	-0-		653	3205		98	1			-0-				-0-
07	T. A.	847	-0-		847	4052		126	1			1	1			-0-
								1	9							
08	3100 N	841	-0-		-2259	1793		183	1			-0-				-0-
09	2466 N	673	-0-		-1793	-0-		112	1			-0-				-0-
*10	710 N	710	-0-		-0-	-0-		133	1			-0-				-0-
*11	875 N	875	-0-		-0-	-0-		107	1			-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139																
06	3180 X	2297	-0-		-883	-0-		481	1			-0-				1
07	2697 X	2505	-0-		-192	-0-		461	1			3				1
								3	9							
08	1934 X	1934	-0-		-0-	-0-		418	1			-0-				1
09	2490 X	1934	-0-		-556	-0-		438	1			-0-				1
10	2449 X	1976	-0-		-473	-0-		536	1			1	1	1		1
								1	9							
11	2310 X	1908	-0-		-402	-0-		1907	3			1	1	1		1
WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050																
06	593 N	593	-0-		-0-	-0-		95	1			-0-				12
07	678 N	678	-0-		-0-	-0-		104	1			1	1	1		12
								1	9							
08	766 N	766	-0-		-0-	-0-		189	1			-0-				12
09	710 N	710	-0-		-0-	-0-		126	1			-0-				12
*10	785 N	785	-0-		-0-	-0-		154	1			-0-				12
*11	933 N	933	-0-		-0-	-0-		116	1			-0-				12
WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970																
06	90 N	76	-0-		-14	-0-		6	1			-0-				7
07	62 N	62	-0-		-0-	-0-		5	1			-0-				7
08	100 N	100	-0-		-0-	-0-		5	1			-0-				7
09	90 N	-0-	-0-		-90	-0-						-0-				7
*10	94 N	94	-0-		-0-	-0-		9	1			-0-				7
*11	106 N	106	-0-		-0-	-0-		10	1			-0-				7
WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892																
06	3922 X	3922	-0-		-0-	-0-		310	1			3	1	1		2
								3	9							
07	4221 X	4221	-0-		-0-	-0-		368	1			-0-				1
08	7528 X	7528	-0-		-0-	-0-		369	1			3	1	1		1
								3	9							
09	5537 X	5537	-0-		-0-	-0-		561	1			-0-				1
*10	4258 X	4258	-0-		-0-	-0-		427	1			4	1			1
								4	9							
*11	4147 X	4147	-0-		-0-	-0-		399	1			3	4	1		-0-
								3	9							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	85	1	448	3	Y	-0-		-0-	
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	95	1	519	3	Y	1	1	-0-	
						1	9							
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	141	1	430	3	Y	-0-		-0-	
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	89	1	415	3	Y	-0-		-0-	
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	101	1	416	3	Y	-0-		-0-	
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	Y	-0-		-0-	
WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522														
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	448	1	2355	3	Y	-0-			1
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	495	1	2717	3	Y	3	1	0	1
						3	9							
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	749	1	2280	3	Y	-0-			1
09	2790 X	2453	-0-	-337	-0-	435	1	2018	3	Y	-0-			1
10	2883 X	2682	-0-	-201	-0-	525	1	2156	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	2790 X	2758	-0-	-32	-0-	342	1	2414	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528														
06	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	93	1	1080	3	N	-0-		-0-	
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	113	1	1181	3	N	-0-		-0-	
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	122	1	2375	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	170	1	1504	3	N	-0-		-0-	
*10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1179	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1196	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310														
06	720 N	646	-0-	-74	-0-	51	1	595	3	N	-0-	19	1	13
07	713 N	702	-0-	-11	-0-	61	1	641	3	N	-0-			13
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1266	3	N	-0-			13
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	93	1	829	3	N	-0-			13
*10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	69	1	618	3	N	-0-			13
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	N	-0-			13

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 797

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #:		2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH		4930 PERF. 3606 - 4730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	282	1	1481	3	Y	-0-					1
07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	318	1	1748	3	Y	3	1	0	2	1	1
						3	9									
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	483	1	1470	3	Y	-0-					1
09	1770 X	1739	-0-	-31	-0-	308	1	1431	3	Y	-0-					1
10	1829 X	1824	-0-	-5	-0-	357	1	1466	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	239	1	1687	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
WEST STATE					WELL #: 2421	RRCID -> 248436	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH	4860 PERF. 3558 - 4686							
06	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	80	1	933	3	N	11					94
						12	9									
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	94	1	986	3	N	8					102
						9	9									
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	3	N	1	1	1			102
						1	9									
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					102
*10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	1					103
						1	9									
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	101	1	948	3	N	1					104
						1	9									
LONGFELLOW 600					WELL #: 4066	RRCID -> 248443	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 5510 - 5630							
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	82	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	138	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	86	1	400	3	Y	-0-					-0-
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	3	Y	-0-					-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-
ALLISON					WELL #: 3030	RRCID -> 248445	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH	6950 PERF. 5024 - 6810							
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	111	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	120	1	1005	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	120	1	1146	3	Y	-0-					-0-
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	117	1	947	3	Y	-0-					-0-
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	103	1	841	3	Y	-0-					-0-
*11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	104	1	936	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
WEST RANCH					WELL #: 8024	RRCID -> 248449	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH	6290 PERF. 5310 - 5820							
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	139	1	729	3	Y	-0-					12
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	169	1	928	3	Y	1	1	1			12
						1	9									
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	229	1	699	3	Y	-0-					12
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	157	1	730	3	Y	-0-					12
*10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	187	1	767	3	Y	-0-					12
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	121	1	856	3	Y	1	1	1			12
						1	9									

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	3	Y	-0-		-0-		
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	58	1	317	3	Y	-0-		-0-		
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	87	1	265	3	Y	-0-		-0-		
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	56	1	260	3	Y	-0-		-0-		
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	Y	-0-		-0-		
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	3	Y	-0-		-0-		
ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568															
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	111	1	772	3	Y	-0-		1		
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	114	1	896	3	Y	1	1 1	1		
						1	9								
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	110	1	791	3	Y	-0-		1		
09	870 N	843	-0-	-27	-0-	97	1	746	3	Y	-0-		1		
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	94	1	749	3	Y	-0-		1		
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	820	3	Y	1	1 1	1		
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004															
06	3750 X	3410	-0-	-340	-0-	530	1	2880	3	Y	-0-		1		
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	584	1	3299	3	Y	4	1 0 3 1	1		
						4	9								
08	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	839	1	2874	3	Y	-0-		1		
09	3420 X	2712	-0-	-708	-0-	481	1	2231	3	Y	-0-		1		
10	3534 X	2915	-0-	-619	-0-	550	1	2364	3	Y	1	1 1	1		
						1	9								
11	3420 X	2946	-0-	-474	-0-	360	1	2584	3	Y	2	2 1	1		
						2	9								
LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616															
06	2880 X	2363	-0-	-517	-0-	298	1	2065	3	Y	-0-		1		
07	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	313	1	2454	3	Y	3	1 0 2 1	1		
						3	9								
08	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	298	1	2139	3	Y	-0-		1		
09	2730 X	2285	-0-	-445	-0-	262	1	2023	3	Y	-0-		1		
10	2480 X	2306	-0-	-174	-0-	257	1	2048	3	Y	1	1 1	1		
						1	9								
*11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	251	1	2216	3	Y	1	1 1	1		
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334															
06	990 N	857	-0-	-133	-0-	68	1	789	3	N	-0-		-0-		
07	961 N	895	-0-	-66	-0-	78	1	817	3	N	-0-		-0-		
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	3	N	1	1 1	-0-		
						1	9								
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		-0-		
*10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	-0-		-0-		
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	N	-0-		-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	878	3	N	-0-			11		
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1019	3	N	1	1 1		11		
							1	9									
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	847	3	N	-0-			11		
09	1050 N	965	-0-	-85	-0-	-0-	171	1	794	3	N	-0-			11		
*10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	829	3	N	-0-			11		
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	918	3	N	1	1 1		11		
							1	9									
WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124																	
06	630 N	530	-0-	-100	-0-	-0-	42	1	488	3	N	-0-			-0-		
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	-0-	48	1	498	3	N	-0-			-0-		
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	N	-0-			-0-		
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	704	3	N	-0-			-0-		
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	531	3	N	-0-			-0-		
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	519	3	N	1	1 1		-0-		
							1	9									
LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905																	
06	270 N	134	-0-	-136	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-		
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-			-0-		
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-		
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-			-0-		
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-			-0-		
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-			-0-		
WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442																	
06	1650 N	1474	-0-	-176	-0-	-0-	117	1	1356	3	N	1			1		
							1	9									
07	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	-0-	139	1	1457	3	N	1	1 1		1		
							1	9									
08	3100 N	3113	-0-	13	13	-0-	152	1	2960	3	N	1	1 1		1		
							1	9									
09	2126 N	2113	-0-	-13	-0-	-0-	214	1	1899	3	N	-0-			1		
*10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1389	3	N	1	1 1		1		
							1	9									
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1409	3	N	1	1 1		1		
							1	9									

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 3327														
RRCID -> 248619														
COMPL. DATE 12/17/2008														
TOTAL DEPTH 7750														
PERF. 5810 - 7490														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6060 X	5098	-0-	-962	-0-	403	1	4692	3	N	3	1	1	2
07	5921 X	5530	-0-	-391	-0-	482	1	5046	3	N	2	2	1	2
08	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	486	1	9444	3	N	4	4	1	2
09	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	732	1	6492	3	N	-0-			2
*10	5425 X	5337	-0-	-88	-0-	535	1	4796	3	N	5	5	1	2
*11	5100 X	5006	-0-	-94	-0-	482	1	4520	3	N	4	5	1	1
						4	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2717S														
RRCID -> 248621														
COMPL. DATE 01/26/2009														
TOTAL DEPTH 6930														
PERF. 6186 - 6750														
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	129	1	678	3	N	-0-			-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	131	1	718	3	N	1	1	1	-0-
08	744 N	684	-0-	-60	-0-	169	1	515	3	N	-0-			-0-
09	810 N	614	-0-	-196	-0-	109	1	505	3	N	-0-			-0-
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	127	1	521	3	N	-0-			-0-
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2315														
RRCID -> 248751														
COMPL. DATE 04/02/2009														
TOTAL DEPTH 5100														
PERF. 2390 - 4886														
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	104	1	1214	3	N	1			94
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	123	1	1286	3	N	-0-			94
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	123	1	2379	3	N	4	1	1	97
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	205	1	1815	3	N	-0-			97
*10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	149	1	1340	3	N	1	1	1	97
*11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	3	N	-0-	1	1	96
WEST RANCH														
WELL #: 4503														
RRCID -> 248756														
COMPL. DATE 12/11/2008														
TOTAL DEPTH 5980														
PERF. 4795 - 5715														
06	1050 N	900	-0-	-150	-0-	144	1	756	3	N	-0-			1
07	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	160	1	879	3	N	1	1	1	1
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	257	1	784	3	N	-0-			1
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	177	1	823	3	N	-0-			1
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	167	1	685	3	N	-0-			1
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	88	1	623	3	N	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 8016														
RRCID -> 248761														
COMPL. DATE 11/19/2008														
TOTAL DEPTH 9870														
PERF. 4876 - 6008														
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	70	1	482	3	Y	-0-					-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	104	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	Y	-0-					-0-
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	75	1	601	3	Y	-0-					-0-
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	-0-					-0-
ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066																
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	174	1	1207	3	Y	-0-					1
07	1922 N	1436	-0-	-486	-0-	163	1	1273	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	142	1	1020	3	Y	-0-					-0-
09	1860 X	1137	-0-	-723	-0-	130	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1767 X	1111	-0-	-656	-0-	124	1	987	3	Y	-0-					-0-
11	1380 X	1219	-0-	-161	-0-	124	1	1094	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858																
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	276	1	1452	3	N	-0-					1
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	336	1	1846	3	N	3	1	0	2	1	1
						3	9									
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	501	1	1526	3	N	-0-					1
09	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	297	1	1379	3	N	-0-					1
*10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	344	1	1412	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	240	1	1698	3	N	1	1	1			1
						1	9									
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799																
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-	184	1			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	279 N	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732																
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	172	1	903	3	N	-0-					1
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	179	1	984	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	259	1	789	3	N	-0-					1
09	1080 N	879	-0-	-201	-0-	156	1	723	3	N	-0-					1
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	222	1	910	3	N	-0-					1
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	3	N	1	1	1			1
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466																
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	N	-0-					3
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					3
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-					3
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	26	1	122	3	N	-0-					3
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	N	-0-					3
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162													
06	3000 N	3223	-0-	223	558	406	1	2817 3	Y	-0-			1
07	3100 N	3694	-0-	594	1152	418	1	3273 3	Y	3	1 0	2 1	1
						3	9						
08	4303 X	3151	-0-	-1152	-0-	385	1	2766 3	Y	-0-			1
09	3330 X	3004	-0-	-326	-0-	345	1	2659 3	Y	-0-			1
10	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	334	1	2663 3	Y	1	1 1		1
						1	9						
*11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	333	1	2942 3	Y	2	2 1		1
						2	9						
WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236													
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	40	1	460 3	N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	47	1	493 3	N	-0-			-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906 3	N	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	637 3	N	-0-			-0-
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484 3	N	-0-			-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474 3	N	-0-			-0-
ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432													
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	186	1	1292 3	Y	-0-			-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	193	1	1509 3	Y	1	1 1		-0-
						1	9						
08	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	167	1	1199 3	Y	-0-			-0-
09	1470 X	1257	-0-	-213	-0-	144	1	1113 3	Y	-0-			-0-
10	1519 X	1281	-0-	-238	-0-	143	1	1138 3	Y	-0-			-0-
11	1470 X	1425	-0-	-45	-0-	145	1	1279 3	Y	1	1 1		-0-
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862													
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141 3	N	-0-			4
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146 3	N	-0-			4
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298 3	N	-0-			4
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205 3	N	-0-			4
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156 3	N	-0-			4
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157 3	N	-0-			4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	188	1	708	3	Y	-0-			1
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	184	1	816	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	173	1	625	3	Y	-0-			1
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	192	1	656	3	Y	-0-			1
*10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	239	1	641	3	Y	-0-			1
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	9	Y	1	1 1		1
LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688														
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	68	1	787	3	N	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	79	1	824	3	N	-0-			-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1584	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	121	1	1069	3	N	-0-			-0-
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	91	1	812	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	84	1	792	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996														
06	840 N	556	-0-	-284	-0-	44	1	512	3	N	-0-			-0-
07	558 N	473	-0-	-85	-0-	41	1	432	3	N	-0-			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	3	N	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
*10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	N	-0-			-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936														
06	1560 N	1277	-0-	-283	-0-	101	1	1175	3	N	1			1
						1	9							
07	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	127	1	1331	3	N	-0-			1
08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	132	1	2564	3	N	1	1 1		1
						1	9							
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	181	1	1609	3	N	-0-			1
*10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	3	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944														
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	36	1	425	3	N	-0-			-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	43	1	446	3	N	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	3	N	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	N	-0-			-0-
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	3	N	-0-			-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932														
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	3	N	-0-			-0-
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	45	1	472	3	N	-0-			-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	N	-0-			-0-
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																								
WEST RANCH WELL #: 5072												RRCID ->	249292	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL	DEPTH	5660	PERF.	3410	-	4118		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-			69	1	798	3	N	-0-						47				
07	992	N	896	-0-	-96	-0-			78	1	818	3	N	-0-						47				
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-			84	1	1625	3	N	1		1	1			47				
									1	9														
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-							N	-0-						47				
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-			80	1	714	3	N	-0-						47				
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-			79	1	743	3	N	-0-						47				
WEST RANCH												WELL #:	8045	RRCID ->	249293	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	5598	-	5692
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
LONGFELLOW												WELL #:	4013	RRCID ->	249340	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL	DEPTH	7010	PERF.	6162	-	6790
06	840	N	744	-0-	-96	-0-			59	1	685	3	N	-0-						-0-				
07	837	N	814	-0-	-23	-0-			71	1	743	3	N	-0-						-0-				
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-			70	1	1359	3	N	1		1	1			-0-				
									1	9														
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-			97	1	862	3	N	-0-						-0-				
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-			88	1	792	3	N	1		1	1			-0-				
									1	9														
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-			80	1	748	3	N	1		1	1			-0-				
									1	9														
LONGFELLOW FEE 2												WELL #:	2901	RRCID ->	249342	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL	DEPTH	9855	PERF.	9202	-	9305
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
WEST RANCH												WELL #:	3225	RRCID ->	249408	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	6240	-	6814
06	210	N	154	-0-	-56	-0-			12	1	142	3	N	-0-						-0-				
07	186	N	153	-0-	-33	-0-			13	1	140	3	N	-0-						-0-				
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-			16	1	306	3	N	-0-						-0-				
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-			24	1	212	3	N	-0-						-0-				
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-			19	1	167	3	N	-0-						-0-				
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-			18	1	168	3	N	-0-						-0-				
WEST RANCH												WELL #:	5061	RRCID ->	249676	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL	DEPTH	9709	PERF.	8084	-	9560
06	1020	N	851	-0-	-169	-0-			67	1	784	3	N	-0-						-0-				
07	961	N	907	-0-	-54	-0-			79	1	828	3	N	-0-						-0-				
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-			82	1	1592	3	N	1		1	1			-0-				
									1	9														
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-							N	-0-						-0-				
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-			94	1	841	3	N	1						1				
									1	9														
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-			79	1	737	3	N	-0-						1				

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	35	1	407	3	N	-0-			-0-	
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	36	1	379	3	N	-0-			-0-	
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	N	-0-			-0-	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-	
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	-0-			-0-	
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-			-0-	
ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851															
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	39	1	450	3	N	-0-			-0-	
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	3	N	-0-			-0-	
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	3	N	-0-			-0-	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	628	3	N	-0-			-0-	
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	3	N	-0-			-0-	
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110															
06	3210 X	1963	-0-	-1247	-0-	155	1	1807	3	N	1				1
						1	9								
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	302	1	3162	3	N	1	1	1		1
						1	9								
08	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	391	1	7592	3	N	4	3	1		2
						4	9								
09	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	545	1	4838	3	N	-0-				2
*10	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	407	1	3652	3	N	4	4	1		2
						4	9								
*11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	381	1	3575	3	N	3	4	1		1
						3	9								
WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873															
06	990 N	597	-0-	-393	-0-	75	1	522	3	Y	-0-			-0-	
07	930 N	630	-0-	-300	-0-	71	1	558	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	78	1	558	3	Y	-0-			-0-	
09	3000 N	3967	-0-	967	-0-	455	1	3512	3	Y	-0-			-0-	
*10	3100 N	4249	-0-	1149	2116	474	1	3774	3	Y	1				1
						1	9								
*11	3000 N	3972	-0-	972	3088	403	1	3567	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384															
06	5610 X	5005	-0-	-605	-0-	396	1	4606	3	N	3	1	1		2
						3	9								
07	5735 X	5425	-0-	-310	-0-	473	1	4950	3	N	2	2	1		2
						2	9								
08	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	507	1	9846	3	N	4	4	1		2
						4	9								
09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-				2
*10	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	511	1	4584	3	N	5	2	1		5
						6	9								
*11	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	492	1	4615	3	N	4	1	1		8
						4	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	194	1	2128	3	Y	2	1	1	1
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	213	1	2146	3	Y	1	1	1	1
08	3100 N	3926	-0-	826	826	222	1	3703	3	Y	1	1	1	1
09	827 N	1	-0-	-826	-0-	1	3			Y	-0-			1
*10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	227	1	2037	3	Y	2	1	1	2
*11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	211	1	1984	3	Y	1			3
						1	9							
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622														
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	42	1	490	3	N	-0-			-0-
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	49	1	513	3	N	-0-			-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	N	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	76	1	672	3	N	-0-			-0-
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	-0-			-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124														
06	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	78	1	911	3	N	10			205
07	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	87	1	908	3	N	25			230
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	3	N	8	169	1	69
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	5			74
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	84	1	754	3	N	5			79
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	644	3	N	5			84
						6	9							
WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912														
06	2430 N	2211	-0-	-219	-0-	175	1	2034	3	N	2	1	1	1
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	201	1	2099	3	N	1	1	1	1
08	3100 N	4110	-0-	1010	1010	201	1	3907	3	N	2	2	1	1
09	3000 N	3118	-0-	118	1128	316	1	2802	3	N	-0-			1
*10	3100 N	2425	-0-	-675	453	243	1	2180	3	N	2	2	1	1
*11	2781 N	2328	-0-	-453	-0-	224	1	2103	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 7028														
RRCID -> 249744														
COMPL. DATE 07/22/2008														
TOTAL DEPTH 8370													PERF. 6150 - 8148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	1770 N	1581	-0-	-189	-0-	125	1	1455	3	N	1			44
07	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	146	1	1524	3	N	1	1	1	44
08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	143	1	2766	3	N	1	1	1	44
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			44
*10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	161	1	1446	3	N	2	1	1	45
*11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	N	1			46
						1	9							
WEST STATE														
WELL #: 101														
RRCID -> 249746														
COMPL. DATE 04/04/2008														
TOTAL DEPTH 8280													PERF. 7544 - 8113	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4050														
RRCID -> 249753														
COMPL. DATE 01/30/2008														
TOTAL DEPTH 9267													PERF. 6444 - 6580	
06	1830 N	1664	-0-	-166	-0-	132	1	1531	3	N	1			1
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	158	1	1656	3	N	1	1	1	1
08	3100 N	3376	-0-	276	276	165	1	3210	3	N	1	1	1	1
09	2683 N	2407	-0-	-276	-0-	244	1	2163	3	N	-0-			1
*10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1650	3	N	2	2	1	1
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	174	1	1635	3	N	2	2	1	1
						2	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 4054														
RRCID -> 249754														
COMPL. DATE 03/15/2008														
TOTAL DEPTH 9840													PERF. 7936 - 8754	
06	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	129	1	1500	3	N	1			3
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	154	1	1609	3	N	1	1	1	3
08	3100 N	3307	-0-	207	207	162	1	3144	3	N	1	1	1	3
09	2639 N	2432	-0-	-207	-0-	246	1	2186	3	N	-0-			3
*10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	192	1	1724	3	N	2	2	1	3
*11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	182	1	1705	3	N	1	2	1	2
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1050 N	997	-0-	-53	-0-	79	1	918	3	N	-0-				-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	942	3	N	-0-				-0-
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	99	1	1925	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	132	1	1168	3	N	-0-				-0-
*10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	99	1	890	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	94	1	879	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030															
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-				15
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-				15
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-				15
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-				15
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-				15
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-				15
WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336															
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	Y	-0-				-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	3	Y	-0-				-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	57	1	173	3	Y	-0-				-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-				-0-
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	Y	-0-				-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-				-0-
LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304															
06	3930 X	3306	-0-	-624	-0-	417	1	2889	3	Y	-0-				2
07	4092 X	3934	-0-	-158	-0-	445	1	3485	3	Y	4	1	0	4	1
						4	9								
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	439	1	3151	3	Y	-0-				1
09	3960 X	3444	-0-	-516	-0-	395	1	3049	3	Y	-0-				1
*10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	393	1	3133	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
*11	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	382	1	3381	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																			
LONGFELLOW																			
WELL #: 4056																			
RRCID -> 249922																			
COMPL. DATE 06/26/2008																			
TOTAL DEPTH 9872																			
PERF. 7420 - 9596																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	360 N	324	-0-	-36	-0-			26	1	298	3	N	-0-					-0-	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-			30	1	311	3	N	-0-					-0-	
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-			38	1	729	3	N	-0-					-0-	
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-			53	1	471	3	N	-0-					-0-	
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-			40	1	354	3	N	-0-					-0-	
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-			37	1	344	3	N	-0-					-0-	
WEST RANCH SOUTH 4																			
WELL #: 508																			
RRCID -> 249993																			
COMPL. DATE 04/01/2009																			
TOTAL DEPTH 7730																			
PERF. 6844 - 7505																			
06	1740 X	1456	-0-	-284	-0-			305	1	1151	3	Y	-0-					1	
07	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-			302	1	1339	3	Y	-0-		1	1		-0-	
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-			285	1	1033	3	Y	-0-					-0-	
09	1470 X	1348	-0-	-122	-0-			305	1	1043	3	Y	-0-					-0-	
10	1519 X	1451	-0-	-68	-0-			394	1	1057	3	Y	-0-					-0-	
11	1470 X	1340	-0-	-130	-0-			1339	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
ALLISON																			
WELL #: 2123																			
RRCID -> 249994																			
COMPL. DATE 09/15/2008																			
TOTAL DEPTH 4990																			
PERF. 3448 - 4821																			
06	1350 N	1201	-0-	-149	-0-			95	1	1106	3	N	-0-					-0-	
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-			111	1	1158	3	N	-0-					-0-	
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-			120	1	2322	3	N	1		1	1		-0-	
								1	9										
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-			163	1	1449	3	N	-0-					-0-	
*10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-			129	1	1159	3	N	1		1	1		-0-	
								1	9										
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-			118	1	1112	3	N	1		1	1		-0-	
								1	9										
WEST RANCH																			
WELL #: 5096																			
RRCID -> 249997																			
COMPL. DATE 01/04/2009																			
TOTAL DEPTH 8865																			
PERF. 5120 - 7634																			
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-			225	1	1562	3	Y	-0-					-0-	
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-			174	1	1365	3	Y	1		1	1		-0-	
								1	9										
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-			155	1	1110	3	Y	-0-					-0-	
09	1800 N	1054	-0-	-746	-0-			121	1	933	3	Y	-0-					-0-	
*10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-			114	1	906	3	Y	-0-					-0-	
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			109	1	962	3	Y	1		1	1		-0-	
								1	9										
WEST RANCH																			
WELL #: 7033																			
RRCID -> 249999																			
COMPL. DATE 12/17/2008																			
TOTAL DEPTH 6800																			
PERF. 4494 - 6554																			
06	360 N	323	-0-	-37	-0-			26	1	297	3	N	-0-					54	
07	372 N	346	-0-	-26	-0-			30	1	316	3	N	-0-					54	
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-			34	1	657	3	N	-0-					54	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-							N	-0-					54	
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-			34	1	303	3	N	-0-					54	
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-			31	1	291	3	N	-0-					54	

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1050 N	935	-0-	-115	-0-	73	1	849	3	N	12		70	
07	992 N	980	-0-	-12	-0-	13	9	891	3	N	4		74	
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	85	1	1679	3	N	1	1 1	74	
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	4	9			N	-0-		74	
*10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	87	1	935	3	N	1		75	
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1	9	917	3	N	1		76	
						98	1							
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326														
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	8	1	92	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	10	1	104	3	N	-0-		-0-	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-		-0-	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-		-0-	
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-		-0-	
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400														
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-		-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-		-0-	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-		-0-	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	Y	-0-		-0-	
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-		-0-	
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253														
06	1530 N	508	-0-	-1022	-0-	40	1	468	3	N	-0-		5	
07	899 N	578	-0-	-321	-0-	50	1	528	3	N	-0-		5	
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1679	3	N	1	1 1	5	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	1	9			N	-0-		5	
*10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1068	3	N	-0-		5	
*11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	147	1	1378	3	N	1		6	
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240														
06	4620 X	3977	-0-	-643	-0-	313	1	3641	3	N	21	1 1	133	
07	4774 X	4047	-0-	-727	-0-	23	9	3685	3	N	9	1 1	141	
08	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	352	1	6984	3	N	12	3 1	150	
09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	10	9	5059	3	N	9		159	
*10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	360	1	3855	3	N	10	3 1	166	
*11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	13	9	3702	3	N	23	4 1	185	
						570	1							
						10	9							
						430	1							
						11	9							
						394	1							
						25	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																					
WEST RANCH WELL #: 4504														RRCID -> 250631	COMPL. DATE 04/13/2009	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5804	-	6360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	240 N	134	-0-	-0-	-106	-0-		17	1	117	3	Y	-0-					-0-			
07	217 N	147	-0-	-0-	-70	-0-		17	1	130	3	Y	-0-					-0-			
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	164	3	Y	-0-					-0-			
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-		297	1	2294	3	Y	-0-					-0-			
*10	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	-0-		320	1	2551	3	Y	-0-					-0-			
								1	9				1					1			
*11	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	-0-		288	1	2546	3	Y	2		2	1		1			
								2	9												

LONGFELLOW STATE														WELL #: 908	RRCID -> 250637	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

WEST RANCH														WELL #: 4605TT	RRCID -> 250919	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2532	-	6966	
06	5160 X	4508	-0-	-0-	-652	-0-		721	1	3787	3	Y	-0-					2			
07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	-0-		764	1	4192	3	Y	-0-		4	1	0	1			
								4	9												
08	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	-0-		1127	1	3431	3	Y	-0-					1			
09	4500 X	3846	-0-	-0-	-654	-0-		682	1	3164	3	Y	-0-					1			
10	4650 X	2882	-0-	-0-	-1768	-0-		565	1	2316	3	Y	-0-		1	1		1			
								1	9												
11	4500 X	2972	-0-	-0-	-1528	-0-		368	1	2602	3	Y	-0-		2	1		1			
								2	9												

LONGFELLOW														WELL #: 4064R	RRCID -> 250925	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4880	-	5696	
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-		658	1	3466	3	N	-0-					2			
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	-0-		745	1	4102	3	N	-0-		5	1	0	2			
								6	9												
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	-0-		1092	1	3357	3	N	-0-					2			
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	-0-		662	1	3086	3	N	-0-					2			
*10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-		745	1	3065	3	N	-0-		1	1		2			
								1	9												
*11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-		473	1	3345	3	N	-0-		2	1		2			
								2	9												

LONGFELLOW STATE														WELL #: 2805	RRCID -> 250931	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 7683	-	8260	
06	150 N	146	-0-	-0-	-4	-0-		12	1	134	3	N	-0-					-0-			
07	186 N	129	-0-	-0-	-57	-0-		11	1	118	3	N	-0-					-0-			
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	278	3	N	-0-					-0-			
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	196	3	N	-0-					-0-			
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	164	3	N	-0-					-0-			
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	146	3	N	-0-					-0-			

WEST RANCH														WELL #: 3325	RRCID -> 251076	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 5908	-	5944	
06	270 N	258	-0-	-0-	-12	-0-		20	1	238	3	N	-0-					1			
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	255	3	N	-0-					1			
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	511	3	N	-0-					1			
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	309	3	N	-0-					1			
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	240	3	N	-0-					1			
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	228	3	N	-0-					1			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		1209	RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6174 - 7386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-	-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-	-0-
ORION P		WELL #:		1301	RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026		PERF. 8720 - 8796	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #:		8043	RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 4430 - 8808	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-	31
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-	31
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-	31
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	31
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-	31
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-	31
LONGFELLOW		WELL #:		4052	RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6684 - 8684	
06	2460 N	2206	-0-	-254	-0-	174	1	2030	3	N	2	1 1
07	2418 N	2184	-0-	-234	-0-	190	1	1993	3	N	1	1 1
08	2356 N	1612	-0-	-744	-0-	79	1	1533	3	N	-0-	1
09	3000 N	3422	-0-	422	-0-	347	1	3075	3	N	-0-	1
*10	2861 N	2439	-0-	-422	-0-	245	1	2192	3	N	2	1 1
*11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	216	1	2030	3	N	1	2 1
WEST RANCH		WELL #:		4401	RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7072 - 7676	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	Y	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-	-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-	-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #:		2245	RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4166 - 4634	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	64	1	337	3	Y	-0-	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	72	1	394	3	Y	-0-	-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	109	1	333	3	Y	-0-	-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	3	Y	-0-	-0-
*10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	84	1	343	3	Y	-0-	-0-
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	3	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 WELL #: 4072														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 10/11/2008			
TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	12	1	141	3	N	-0-		-0-				
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	3	N	-0-		-0-				
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-		-0-				
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-		-0-				
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-		-0-				
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-		-0-				
LONGFELLOW														WELL #: 4037			
RRCID -> 251418														COMPL. DATE 08/21/2007			
TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230																	
06	2760 X	2372	-0-	-388	-0-	188	1	2182	3	Y	2	1 1	1				
07	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	236	1	2470	3	Y	1	1 1	1				
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	236	1	4449	3	Y	2	2 1	1				
09	3000 N	7314	-0-	4314	4314	793	1	6521	3	Y	-0-		1				
*10	3100 N	6067	-0-	2967	7281	647	1	5416	3	Y	4	2 1	3				
*11	3000 N	6061	-0-	3061	10342	602	1	5456	3	Y	3	4 1	2				
WEST RANCH														WELL #: 4103			
RRCID -> 251514														COMPL. DATE 05/30/2009			
TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280																	
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	128	1	674	3	Y	-0-		-0-				
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	144	1	792	3	Y	1	1 1	-0-				
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	219	1	667	3	Y	-0-		-0-				
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	138	1	641	3	Y	-0-		-0-				
*10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	613	3	Y	-0-		-0-				
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	3	Y	-0-		-0-				
WEST RANCH														WELL #: 4404			
RRCID -> 251517														COMPL. DATE 05/19/2009			
TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468																	
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	310	1	3244	3	Y	2	1 1	1				
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	308	1	2910	3	Y	2	2 1	1				
08	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	315	1	4636	3	Y	2	2 1	1				
09	4770 X	3649	-0-	-1121	-0-	395	1	3254	3	Y	-0-		1				
10	4929 X	2682	-0-	-2247	-0-	301	1	2379	3	Y	2	2 1	1				
*11	3570 X	2647	-0-	-923	-0-	264	1	2382	3	Y	1	2 1	-0-				
WEST RANCH														WELL #: 4304			
RRCID -> 251519														COMPL. DATE 06/14/2009			
TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040																	
06	14B2 EXT	25	-0-	25	104	4	1	21	3	N	-0-		-0-				
07	132 X	28	-0-	-104	-0-	4	1	24	3	N	-0-		-0-				
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-		-0-				
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-		-0-				
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-		-0-				
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-		-0-				

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	390 N	150	-0-	-240	-0-	19	1	131	3	Y	-0-				1
07	403 N	92	-0-	-311	-0-	10	1	82	3	Y	-0-				1
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	3	Y	-0-				1
09	3000 N	7247	-0-	4247	4247	832	1	6415	3	Y	-0-				1
*10	3100 N	7168	-0-	4068	8315	799	1	6367	3	Y	2				3
						2	9								
*11	3000 N	7857	-0-	4857	13172	798	1	7055	3	Y	4	4	1		3
						4	9								
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720															
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	42	1	483	3	N	-0-				-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	48	1	507	3	N	-0-				-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	3	N	-0-				-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	76	1	674	3	N	-0-				-0-
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	N	-0-				-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514															
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	232	1	2695	3	N	2	1	1		1
						2	9								
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	261	1	2734	3	N	1	1	1		1
						1	9								
08	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	269	1	5213	3	N	2	2	1		1
						2	9								
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	420	1	3723	3	N	-0-				1
*10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	307	1	2754	3	N	4	3	1		2
						4	9								
*11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	297	1	2790	3	N	3	3	1		2
						3	9								
ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766															
06	3780 X	3224	-0-	-556	-0-	676	1	2548	3	Y	-0-				1
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	674	1	2985	3	Y	4	1	0	3 1	1
						4	9								
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	651	1	2357	3	Y	-0-				1
09	3300 X	3120	-0-	-180	-0-	707	1	2413	3	Y	-0-				1
10	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	894	1	2400	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	3210 X	3009	-0-	-201	-0-	3007	3	2	9	Y	2	2	1		1
LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 7015															
RRCID -> 252122															
COMPL. DATE 07/14/2008															
TOTAL DEPTH 8025															
PERF. 6060 - 7883															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	30	1	346	3	N	-0-				24
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	N	-0-				24
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	N	-0-				24
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				24
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-				24
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-				24
LONGFELLOW STATE															
WELL #: 2806															
RRCID -> 252123															
COMPL. DATE 09/01/2008															
TOTAL DEPTH 9850															
PERF. 9230 - 9392															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2238															
RRCID -> 252124															
COMPL. DATE 08/27/2008															
TOTAL DEPTH 4720															
PERF. 3856 - 4556															
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	132	1	693	3	Y	-0-				-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	142	1	781	3	Y	-0-	1	1		-0-
						1	9								
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	213	1	649	3	Y	-0-				-0-
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	131	1	610	3	Y	-0-				-0-
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	155	1	638	3	Y	-0-				-0-
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	3	Y	-0-				-0-
ALLISON															
WELL #: 2131															
RRCID -> 252125															
COMPL. DATE 02/05/2009															
TOTAL DEPTH 6970															
PERF. 3848 - 6784															
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	Y	-0-				6
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	67	1	521	3	Y	-0-	1	1		6
						1	9								
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	3	Y	-0-				6
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	56	1	435	3	Y	-0-				6
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-				6
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	3	Y	-0-				6
WEST RANCH															
WELL #: 3230															
RRCID -> 252480															
COMPL. DATE 02/19/2009															
TOTAL DEPTH 7170															
PERF. 6446 - 6992															
06	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	97	1	1125	3	N	-0-				-0-
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	115	1	1207	3	N	-0-				-0-
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	117	1	2268	3	N	-0-	1	1	1	-0-
						1	9								
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1594	3	N	-0-				-0-
*10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	128	1	1145	3	N	-0-	1	1	1	-0-
						1	9								
*11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	1106	3	N	-0-	1	1	1	-0-
						1	9								
ALLISON															
WELL #: 9															
RRCID -> 252481															
COMPL. DATE 08/26/2009															
TOTAL DEPTH 12300															
PERF. 6992 - 12140															
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	59	1	313	3	Y	-0-				-0-
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	79	1	434	3	Y	-0-				-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	104	1	316	3	Y	-0-				-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	85	1	396	3	Y	-0-				-0-
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	108	1	444	3	Y	-0-				-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	75	1	531	3	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3000 N	8506	-0-	5506	5506	673	1	7833	3	N	-0-	18	1	-0-	
07	3100 N	8567	-0-	5467	10973	747	1	7820	3	N	-0-			-0-	
08	3100 N	14935	-0-	11835	22808	732	1	14203	3	N	-0-			-0-	
09	32219 X	9411	-0-	-22808	-0-	954	1	8457	3	N	-0-			-0-	
*10	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	682	1	6117	3	N	-0-			-0-	
*11	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	607	1	5697	3	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A															
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410															
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	49	1	572	3	N	-0-			-0-	
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	-0-			-0-	
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	3	N	-0-			-0-	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-	
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	581	3	N	-0-			-0-	
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522															
06	150 N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	N	-0-			1	
07	155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-			1	
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-			1	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			1	
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			1	
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-			1	
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346															
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	N	-0-			-0-	
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	87	1	476	3	N	-0-			-0-	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	138	1	421	3	N	-0-			-0-	
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	87	1	405	3	N	-0-			-0-	
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	103	1	422	3	N	-0-			-0-	
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936															
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	34	1	393	3	N	-0-			-0-	
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	422	3	N	-0-			-0-	
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	821	3	N	-0-			-0-	
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	N	-0-			-0-	
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	N	-0-			-0-	
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	3	N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
06	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490												
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	Y	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	3	Y	-0-	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	206	3	Y	-0-	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	44	1	203	3	Y	-0-	-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	45	1	187	3	Y	-0-	-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	Y	-0-	-0-
WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932												
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	115	1	602	3	Y	-0-	-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	128	1	703	3	Y	1	-0-
						1	9					
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	193	1	587	3	Y	-0-	-0-
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	123	1	571	3	Y	-0-	-0-
*10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	140	1	576	3	Y	-0-	-0-
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	93	1	660	3	Y	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610												
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	608	1	3195	3	Y	-0-	30
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	623	1	3419	3	Y	4	30
						4	9					
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	959	1	2919	3	Y	-0-	30
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	625	1	2901	3	Y	-0-	30
*10	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	683	1	2802	3	Y	1	30
						1	9					
*11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	461	1	3254	3	Y	2	30
						2	9					
WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400												
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-	12
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-	12
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-	12
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-	12
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-	12
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	12
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	221	1	1165	3	N	-0-		107	
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	235	1	1295	3	N	1	1 1	107	
						1	9							
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	357	1	1090	3	N	-0-		107	
09	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	225	1	1047	3	N	-0-		107	
*10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	260	1	1067	3	N	-0-		107	
*11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	171	1	1206	3	N	1	1 1	107	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306														
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	87	1	459	3	N	-0-		-0-	
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	106	1	584	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	160	1	487	3	N	-0-		-0-	
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	98	1	453	3	N	-0-		-0-	
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	108	1	445	3	N	-0-		-0-	
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792														
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	-0-		-0-	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	3	Y	-0-		-0-	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	3	Y	-0-		-0-	
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	21	1	99	3	Y	-0-		-0-	
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-		-0-	
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074														
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	254	3	N	-0-		-0-	
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	N	-0-		-0-	
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	76	1	232	3	N	-0-		-0-	
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	45	1	211	3	N	-0-		-0-	
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	235	3	N	-0-		-0-	
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576														
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	N	-0-		97	
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	3	N	-0-		97	
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	N	-0-		97	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	68	1	600	3	N	-0-		97	
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	51	1	454	3	N	-0-		97	
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	3	N	-0-		97	
WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036														
06	1950 X	1870	-0-	-80	-0-	299	1	1571	3	N	-0-		1	
07	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	344	1	1891	3	N	3	1 0	1	
						3	9							
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	507	1	1544	3	N	-0-		1	
09	1860 X	1759	-0-	-101	-0-	312	1	1447	3	N	-0-		1	
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	1 1	-0-	
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																	
WEST RANCH																	
WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	2700 X	2397	-0-	-303	-0-	383	1	2014	3	Y	-0-					16	
07	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	429	1	2353	3	Y	3	1	0	2	1	16	
						3	9										
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	598	1	1822	3	Y	-0-					16	
09	2430 X	2040	-0-	-390	-0-	362	1	1678	3	Y	-0-					16	
10	2480 X	2179	-0-	-301	-0-	427	1	1751	3	Y	1	1	1			16	
						1	9										
11	2400 X	2390	-0-	-10	-0-	296	1	2093	3	Y	1	1	1			16	
						1	9										
WEST RANCH																	
WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568																	
06	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	209	1	1447	3	Y	-0-					1	
07	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	213	1	1673	3	Y	2	2	1			1	
						2	9										
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	194	1	1392	3	Y	-0-					1	
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	192	1	1481	3	Y	-0-					1	
*10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	155	1	1237	3	Y	-0-	1	1			-0-	
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1162	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
WEST RANCH																	
WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826																	
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	282	1	1482	3	N	-0-					1	
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	309	1	1696	3	N	3	1	0	2	1	1	
						3	9										
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	426	1	1296	3	N	-0-					1	
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	292	1	1358	3	N	-0-					1	
*10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	325	1	1335	3	N	-0-	1	1			-0-	
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	218	1	1541	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
WEST RANCH SOUTH 4																	
WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404																	
06	1530 X	1171	-0-	-359	-0-	245	1	926	3	Y	-0-					-0-	
07	1271 X	1254	-0-	-17	-0-	231	1	1022	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	204	1	740	3	Y	-0-					-0-	
09	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	233	1	795	3	Y	-0-					-0-	
*10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	300	1	805	3	Y	-0-					-0-	
*11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922																	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	37	1	194	3	N	-0-					-0-	
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	225	3	N	-0-					-0-	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	62	1	189	3	N	-0-					-0-	
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	41	1	190	3	N	-0-					-0-	
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	3	N	-0-					-0-	
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	231	-0-	-429	-0-	29	1	202	3	N	-0-			1
07	3100 N	4295	-0-	1195	1195	486	1	3805	3	N	4	1 0	2 1	2
						4	9							
08	3100 N	6274	-0-	3174	4369	767	1	5507	3	N	-0-			2
09	3000 N	5602	-0-	2602	6971	643	1	4959	3	N	-0-			2
*10	3100 N	5552	-0-	2452	9423	619	1	4931	3	N	2	1 1		3
						2	9							
*11	3000 N	5890	-0-	2890	12313	598	1	5289	3	N	3	3 1		3
						3	9							
LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470														
06	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	84	1	975	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	99	1	1038	3	N	-0-			-0-
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	101	1	1967	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	154	1	1369	3	N	-0-			-0-
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	108	1	1010	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394														
06	2130 N	1924	-0-	-206	-0-	152	1	1769	3	N	3			66
						3	9							
07	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	180	1	1885	3	N	1	1 1		66
						1	9							
08	3100 N	3793	-0-	693	693	186	1	3606	3	N	1	1 1		66
						1	9							
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			66
*10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	210	1	1881	3	N	2	1 1		67
						2	9							
*11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	193	1	1815	3	N	1			68
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916														
06	1530 N	1345	-0-	-185	-0-	106	1	1238	3	N	1			1
						1	9							
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	127	1	1333	3	N	-0-			1
08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	128	1	2481	3	N	1	1 1		1
						1	9							
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	194	1	1722	3	N	-0-			1
*10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	143	1	1282	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	134	1	1253	3	N	1	1 1		1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #:		2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7430 -		9866	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1871	-0-	-0-	-169	-0-	148	1 9	1722	3	N	1					1
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1 9	1888	3	N	1	1	1			1
08	3100 N	3416	-0-	-0-	316	316	167	1 9	3248	3	N	1	1	1			1
09	2999 N	2683	-0-	-0-	-316	-0-	272	1 9	2411	3	N	-0-					1
*10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1 9	1142	3	N	1	1	1			1
*11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1163	3	N	1	1	1			1

WEST RANCH				WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 4486 -		5712			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	142	-0-	-0-	142	142	14	1	128	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 3394 -		6702			
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	1900	3	N	-0-					1
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1 9	2209	3	N	3	1	0	2	1	1
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	1933	3	N	-0-					1
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1849	3	N	-0-					1
*10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1 9	1906	3	N	1	1	1			1
*11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1 9	2013	3	N	1	1	1			1

WEST RANCH				WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5760 -		6073			
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	N	-0-					-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	343	3	N	-0-					-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	285	3	N	-0-					-0-
09	360 N	326	-0-	-0-	-34	-0-	58	1	268	3	N	-0-					-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	283	3	N	-0-					-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7310 -		7960			
06	1560 N	1492	-0-	-0-	-68	-0-	148	1 9	1343	3	N	1					1
07	1457 N	1442	-0-	-0-	-15	-0-	152	1	1290	3	N	-0-	1	1			-0-
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1 9	2296	3	N	2	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH													71659 700 616999 WELL #: 2615			NON-ASSOCIATED RRCID -> 255755			CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2009			CNTY: PECOS 7200 PERF. 4410 - 7050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE									
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	362	3	Y	-0-			-0-									
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	405	3	Y	-0-			-0-									
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	339	3	Y	-0-			-0-									
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	-0-	66	1	304	3	Y	-0-			-0-									
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	316	3	Y	-0-			-0-									
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	Y	-0-			-0-									
WEST RANCH					WELL #: 4506			RRCID -> 255953			COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100										
06	990 N	906	-0-	-84	-0-	-0-	145	1	761	3	Y	-0-			1									
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	906	3	Y	1	1 1		1									
							1	9																
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	803	3	Y	-0-			1									
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	814	3	Y	-0-			1									
*10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	742	3	Y	-0-			1									
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	719	3	Y	1	1 1		1									
							1	9																
ALLISON					WELL #: 4801			RRCID -> 256081			COMPL. DATE 08/30/2009			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580										
06	3090 X	2848	-0-	-242	-0-	-0-	226	1	2622	3	N	-0-			1									
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3052	3	N	4	1 0	3 1	1									
							4	9																
08	2976 X	2929	-0-	-47	-0-	-0-	229	1	2700	3	N	-0-			1									
09	2880 X	2748	-0-	-132	-0-	-0-	217	1	2531	3	N	-0-			1									
10	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	-0-	220	1	2526	3	N	2	1 1		2									
							2	9																
*11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	2822	3	N	2	2 1		2									
							2	9																
ALLISON					WELL #: 2134			RRCID -> 256278			COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248										
06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	3266	3	N	-0-			58									
07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	3912	3	N	5	1 0	4 1	58									
							6	9																
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	1	3279	3	N	-0-			58									
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	3071	3	N	-0-			58									
*10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	-0-	723	1	2967	3	N	1	1 1		58									
							1	9																
*11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	2900	3	N	2	2 1		58									
							2	9																
WEST RANCH					WELL #: 4505			RRCID -> 256462			COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750										
06	960 N	760	-0-	-200	-0-	-0-	96	1	664	3	N	-0-			1									
07	992 N	879	-0-	-113	-0-	-0-	99	1	779	3	N	1	1 1		1									
							1	9																
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	725	3	N	-0-			1									
09	3000 N	3261	-0-	261	261	261	374	1	2887	3	N	-0-			1									
*10	3100 N	3259	-0-	159	420	420	363	1	2895	3	N	1			2									
							1	9																
*11	3000 N	3163	-0-	163	583	583	321	1	2840	3	N	2	2 1		2									
							2	9																

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	28	1	324	3	N	-0-				-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	33	1	342	3	N	-0-				-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	650	3	N	-0-				-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	-0-				-0-
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	N	-0-				-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874															
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-				-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-				-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N	-0-				-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	3	N	-0-				-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-				-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510															
06	810 N	727	-0-	-83	-0-	92	1	635	3	N	-0-				-0-
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	96	1	751	3	N	-0-	1	1		-0-
						1	9								
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	95	1	684	3	N	-0-				-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	88	1	676	3	N	-0-				-0-
*10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	636	3	N	-0-				-0-
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	71	1	626	3	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514															
06	6000 X	5411	-0-	-589	-0-	865	1	4546	3	N	-0-				2
07	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	982	1	5392	3	N	-0-	7	2	0	2
						8	9								
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1470	1	4475	3	N	-0-				2
09	5400 X	5191	-0-	-209	-0-	920	1	4271	3	N	-0-				2
10	5580 X	5293	-0-	-287	-0-	1037	1	4254	3	N	-0-	2	2	1	2
						2	9								
*11	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	688	1	4860	3	N	-0-	3	3	1	2
						3	9								
WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764															
06	2580 X	2481	-0-	-99	-0-	205	1	2274	3	N	-0-	2	1	1	1
						2	9								
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	240	1	2454	3	N	-0-	1	1	1	1
						1	9								
08	3100 N	7272	-0-	4172	4172	736	1	6534	3	N	-0-	2	2	1	1
						2	9								
09	3000 N	6510	-0-	3510	7682	905	1	5605	3	N	-0-				1
*10	3100 N	5226	-0-	2126	9808	785	1	4438	3	N	-0-	3	2	1	2
						3	9								
*11	3000 N	4987	-0-	1987	11795	551	1	4432	3	N	-0-	4	4	1	2
						4	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	N	-0-		-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	73	1	564	3	N	1	1	-0-
						1	9						
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	N	-0-		-0-
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	49	1	372	3	N	-0-		-0-
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-		-0-
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	434	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115													
06	660 N	580	-0-	-80	-0-	46	1	534	3	N	-0-		-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	53	1	558	3	N	-0-		-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	N	-0-		-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		-0-
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	66	1	592	3	N	-0-		-0-
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	535	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010													
06	11730 X	4455	-0-	-7275	-0-	712	1	3743	3	N	-0-		2
07	12121 X	5124	-0-	-6997	-0-	789	1	4331	3	N	4	1 0	1
						4	9						
08	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	1153	1	3510	3	N	-0-		1
09	4470 X	4020	-0-	-450	-0-	713	1	3307	3	N	-0-		1
10	4619 X	4075	-0-	-544	-0-	798	1	3276	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	4470 X	4260	-0-	-210	-0-	528	1	3730	3	N	2	2 1	1
						2	9						
ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993													
06	3210 X	2723	-0-	-487	-0-	571	1	2152	3	N	-0-		1
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	575	1	2550	3	N	4	1 0	1
						4	9						
08	2821 X	2568	-0-	-253	-0-	556	1	2012	3	N	-0-		1
09	2730 X	2662	-0-	-68	-0-	603	1	2059	3	N	-0-		1
10	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	750	1	2014	3	N	1	1 1	1
						1	9						
11	2730 X	2543	-0-	-187	-0-	2541	3	2	9	N	2	2 1	1
WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460													
06	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	131	1	1401	3	N	1		1
						1	9						
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	153	1	1498	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	190	1	2834	3	N	1	1 1	1
						1	9						
09	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	372	1	2604	3	N	-0-		1
*10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	186	1	1510	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	166	1	1507	3	N	1	1 1	1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														CNTY: PECOS																																							
//CONT.// 71659 700 WELL #: 4514														NON-ASSOCIATED RRCID -> 256633										CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2010										TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596																			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																		
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-			77	1	532	3	N	-0-					1																																		
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-			153	1	1199	3	N	1		1 1			1																																		
									1	9									1																																		
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-			297	1	2133	3	N	-0-					1																																		
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-			246	1	1902	3	N	-0-					1																																		
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-			236	1	1878	3	N	1					2																																		
									1	9																																											
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-			231	1	2045	3	N	1		1 1			2																																		
									1	9																																											
ALLISON														WELL #: 4805										RRCID -> 256720										COMPL. DATE 08/28/2009										TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500									
06	8910	X	7891	-0-	-1019	-0-			626	1	7265	3	N	-0-					3																																		
07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-			645	1	8263	3	N	9		2 0	8 1		2																																		
									10	9																																											
08	8370	X	8039	-0-	-331	-0-			628	1	7410	3	N	1					3																																		
									1	9																																											
09	8100	X	7572	-0-	-528	-0-			597	1	6975	3	N	-0-					3																																		
10	8308	X	7633	-0-	-675	-0-			611	1	7019	3	N	3		3 1			3																																		
									3	9																																											
*11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-			601	1	8002	3	N	7		5 1			5																																		
									8	9																																											
WEST RANCH														WELL #: 5056										RRCID -> 256721										COMPL. DATE 07/27/2008										TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470									
06	1680	N	1605	-0-	-75	-0-			127	1	1477	3	N	1					1																																		
									1	9																																											
07	1736	N	1715	-0-	-21	-0-			149	1	1565	3	N	1		1 1			1																																		
									1	9																																											
08	3100	N	3292	-0-	192	192			161	1	3130	3	N	1		1 1			1																																		
									1	9																																											
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-							N	-0-					1																																		
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-			173	1	1546	3	N	2		1 1			2																																		
									2	9																																											
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-			160	1	1497	3	N	1					3																																		
									1	9																																											
LONGFELLOW														WELL #: 2012										RRCID -> 256845										COMPL. DATE 01/25/2009										TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140									
06	750	N	701	-0-	-49	-0-			55	1	645	3	N	1					4																																		
									1	9																																											
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-			87	1	913	3	N	-0-					4																																		
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-			110	1	2142	3	N	1		1 1			4																																		
									1	9																																											
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-			134	1	1185	3	N	-0-					4																																		
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-			107	1	955	3	N	1		1 1			4																																		
									1	9																																											
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-			105	1	989	3	N	1		1 1			4																																		
									1	9																																											
WEST RANCH														WELL #: 2808N										RRCID -> 256938										COMPL. DATE 09/24/2008										TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-			2	1	19	3	N	-0-					-0-																																		
07	31	N	20	-0-	-11	-0-			2	1	18	3	N	-0-					-0-																																		
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-			2	1	42	3	N	-0-					-0-																																		
09	30	N	29	-0-	-1	-0-			3	1	26	3	N	-0-					-0-																																		
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-			2	1	19	3	N	-0-					-0-																																		
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-			2	1	20	3	N	-0-					-0-																																		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	457	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	58	1	399	3	N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	577	3	N	1	1 1		-0-
								1	9							
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	514	3	N	-0-			-0-
09	450 N	449	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	52	1	397	3	N	-0-			-0-
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	N	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248																
06	90 N	28	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-			-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260																
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	3531	3	N	4	1 1		65
								4	9							
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	4034	3	N	2	2 1		65
								2	9							
08	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	6042	3	N	2	2 1		65
								2	9							
09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	4180	3	N	-0-			65
*10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	3458	3	N	5	3 1		67
								6	9							
*11	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	3467	3	N	3	3 1		67
								3	9							
WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1620 X	1612	-0-	-8	-0-	258	1	1354	3	N	-0-				1
07	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	276	1	1516	3	N	-0-	1	1		-0-
08	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	515	1	1569	3	N	-0-				-0-
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	315	1	1461	3	N	-0-				-0-
10	1674 X	1364	-0-	-310	-0-	267	1	1096	3	N	1	1	1		-0-
11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	182	1	1282	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
						1	9								
WEST RANCH SOUTH															
WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140															
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	159	1	1856	3	N	1				1
07	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	265	1	2778	3	N	1	1	1		1
08	3100 N	3760	-0-	660	660	184	1	3574	3	N	2	2	1		1
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-	294	1			N	-0-				1
*10	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	294	1	2634	3	N	3	1	1		3
*11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	277	1	2604	3	N	3	1	1		5
						3	9								
WEST RANCH SOUTH															
WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST STATE															
WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660															
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	719	1	3779	3	N	-0-				2
07	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	747	1	4099	3	N	4	1	0	4 1	1
08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	982	1	2990	3	N	-0-				1
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	612	1	2839	3	N	-0-				1
*10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	696	1	2856	3	N	1	1	1		1
*11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	451	1	3186	3	N	2	2	1		1
						2	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1110 N	991	-0-	-119	-0-	78	1	913	3	N	-0-			-0-		
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	980	3	N	-0-			-0-		
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1866	3	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	145	1	1290	3	N	-0-			-0-		
*10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	971	3	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
*11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	100	1	940	3	N	1	1	1	-0-		
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120																
06	1440 N	1120	-0-	-320	-0-	89	1	1031	3	N	-0-			-0-		
07	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	108	1	1128	3	N	-0-			-0-		
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	3	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-		
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	116	1	1044	3	N	1			1		
						1	9									
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	109	1	1019	3	N	1			2		
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160																
06	630 N	497	-0-	-133	-0-	63	1	434	3	N	-0-			-0-		
07	651 N	579	-0-	-72	-0-	65	1	513	3	N	1	1	1	-0-		
						1	9							-0-		
08	496 N	224	-0-	-272	-0-	27	1	197	3	N	-0-			-0-		
09	510 N	96	-0-	-414	-0-	11	1	85	3	N	-0-			-0-		
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	2			2		
						2	9									
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			2		

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360																
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-		
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-		
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-		
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-		

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655																
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	337	1	2335	3	N	-0-			-0-		
07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	315	1	2466	3	N	3	1	0	1		
						3	9							1		
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	289	1	2076	3	N	-0-			1		
09	2670 N	2027	-0-	-643	-0-	233	1	1794	3	N	-0-			1		
*10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	224	1	1782	3	N	1	1	1	1		
						1	9									
*11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	221	1	1955	3	N	1	1	1	1		
						1	9									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	111	1	583	3	N	-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	122	1	669	3	N	-0-
						1	9			1 1	-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	183	1	558	3	N	-0-
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	115	1	533	3	N	-0-
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	134	1	549	3	N	-0-
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	N	-0-
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520			
06	750 N	629	-0-	-121	-0-	79	1	550	3	N	-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	131	1	1028	3	N	-0-
						1	9			1 1	-0-
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	274	1	1967	3	N	-0-
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	205	1	1584	3	N	-0-
*10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	180	1	1431	3	N	-0-
						1	9				1
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	193	1	1703	3	N	-0-
						2	9			1 1	2
WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510			
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	526	1	2765	3	N	-0-
						1	9				5
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	561	1	3080	3	N	-0-
						3	9			1 0	2 1
08	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	876	1	2667	3	N	-0-
						1	9			1 1	5
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	536	1	2487	3	N	-0-
*10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	615	1	2522	3	N	-0-
						3	9			3 1	5
*11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	413	1	2921	3	N	-0-
						3	9			3 1	5
WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260			
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	88	1	461	3	N	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	95	1	522	3	N	-0-
						1	9			1 1	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	424	3	N	-0-
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	89	1	413	3	N	-0-
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	101	1	413	3	N	-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	475	3	N	-0-
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740			
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	3	N	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126			
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	52	1	358	3	N	-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	482	3	N	-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	57	1	407	3	N	-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	N	-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	-0-
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999														
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH		6254 PERF. 5190 - 5950						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	870	1	4571	3	N	-0-					2
07	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	931	1	5112	3	N	7	2	0	5	1	2
						8	9									
08	5115 X	4995	-0-	-120	-0-	1235	1	3760	3	N	-0-					2
09	4950 X	4782	-0-	-168	-0-	848	1	3934	3	N	-0-					2
10	5115 X	4904	-0-	-211	-0-	961	1	3942	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	627	1	4427	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									

ALLISON				WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH		8811 PERF. 8140 - 8690				
06	930 N	895	-0-	-35	-0-	78	1	817	3	N	-0-					1
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	N	-0-					1
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	95	1	1591	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	125	1	1090	3	N	-0-					1
*10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	868	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	93	1	867	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH		6551 PERF. 5780 - 6350				
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	140	1	735	3	N	-0-					-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	152	1	835	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	226	1	687	3	N	-0-					-0-
09	870 N	769	-0-	-101	-0-	136	1	633	3	N	-0-					-0-
*10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	158	1	650	3	N	-0-					-0-
*11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	105	1	739	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH		5189 PERF. 4880 - 5074				
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	100	1	527	3	N	-0-					-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	94	1	515	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	146	1	445	3	N	-0-					-0-
09	630 N	535	-0-	-95	-0-	95	1	440	3	N	-0-					-0-
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	98	1	402	3	N	-0-					-0-
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH		5066 PERF. 5187 - 7012				
06	2040 X	1883	-0-	-157	-0-	301	1	1582	3	N	-0-					1
07	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	332	1	1823	3	N	3	1	0	2	1	1
						3	9									
08	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	491	1	1494	3	N	-0-					1
09	1890 X	1722	-0-	-168	-0-	305	1	1417	3	N	-0-					1
10	1953 X	1782	-0-	-171	-0-	349	1	1432	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1890 X	1699	-0-	-191	-0-	211	1	1488	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	63	1	440	3	N	-0-		-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	180	1	1412	3	N	1	1	-0-
						1	9						
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	196	1	1405	3	N	-0-		-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	151	1	1162	3	N	-0-		-0-
*10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	138	1	1099	3	N	-0-		-0-
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	132	1	1167	3	N	1	1	-0-
						1	9						
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908													
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	3	N	-0-		-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	82	1	449	3	N	-0-		-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	124	1	378	3	N	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-		-0-
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	92	1	377	3	N	-0-		-0-
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	3	N	-0-		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870													
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	3	N	-0-		-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	3	N	-0-		-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-		-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-		-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723													
06	2010 X	1959	-0-	-51	-0-	313	1	1646	3	N	-0-		1
07	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	347	1	1902	3	N	3	1 0	1
						3	9					2 1	
08	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	514	1	1565	3	N	-0-		1
09	1950 X	1799	-0-	-151	-0-	319	1	1480	3	N	-0-		1
10	2015 X	1849	-0-	-166	-0-	362	1	1486	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	242	1	1710	3	N	1	1 1	1
						1	9						
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690													
06	2130 X	2023	-0-	-107	-0-	255	1	1768	3	N	-0-		1
07	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	242	1	1895	3	N	3	1 0	1
						3	9					2 1	
08	2108 X	2030	-0-	-78	-0-	248	1	1782	3	N	-0-		1
09	2040 X	1909	-0-	-131	-0-	219	1	1690	3	N	-0-		1
10	2108 X	1990	-0-	-118	-0-	222	1	1767	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	236	1	2090	3	N	1	1 1	1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 ALLISON WELL #: 2137														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
														RRCID -> 259453				COMPL. DATE 03/17/2010				TOTAL DEPTH 7286		PERF. 5250 - 7215	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	2040	X	1783	-0-		-257	-0-		225	1	1558	3	N	-0-					1						
07	2108	X	2071	-0-		-37	-0-		234	1	1834	3	N	3	1	0	2	1	1						
08	2077	X	1918	-0-		-159	-0-		235	1	1683	3	N	-0-					1						
09	2010	X	1846	-0-		-164	-0-		212	1	1634	3	N	-0-					1						
10	1860	X	1816	-0-		-44	-0-		202	1	1613	3	N	1	1	1			1						
*11	1918	X	1918	-0-		-0-	-0-		195	1	1722	3	N	1	1	1			1						
									1	9															
WEST RANCH						WELL #: 4414			RRCID -> 259454				COMPL. DATE 09/27/2010				TOTAL DEPTH 6151		PERF. 5470 - 5930						
06	19	N	19	-0-		-0-	-0-		3	1	16	3	N	-0-					7						
07	85	N	85	-0-		-0-	-0-		13	1	72	3	N	-0-					7						
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					7						
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					7						
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					7						
*11	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-					7						
WEST RANCH						WELL #: 2251			RRCID -> 259455				COMPL. DATE 04/01/2010				TOTAL DEPTH 4198		PERF. 2464 - 3946						
06	3150	X	2883	-0-		-267	-0-		228	1	2653	3	N	2	1	1			1						
07	3156	X	3156	-0-		-0-	-0-		275	1	2880	3	N	1	1	1			1						
08	5813	X	5813	-0-		-0-	-0-		285	1	5526	3	N	2	2	1			1						
09	4166	X	4166	-0-		-0-	-0-		422	1	3744	3	N	-0-					1						
*10	3109	X	3109	-0-		-0-	-0-		312	1	2794	3	N	3	3	1			1						
*11	2880	X	2870	-0-		-10	-0-		276	1	2591	3	N	3	3	1			1						
									3	9															
WEST RANCH						WELL #: 4519			RRCID -> 259456				COMPL. DATE 03/12/2010				TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5170 - 5350						
06	132	N	132	-0-		-0-	-0-		21	1	111	3	N	-0-					-0-						
07	173	N	173	-0-		-0-	-0-		27	1	146	3	N	-0-					-0-						
08	170	N	170	-0-		-0-	-0-		42	1	128	3	N	-0-					-0-						
09	148	N	148	-0-		-0-	-0-		26	1	122	3	N	-0-					-0-						
*10	154	N	154	-0-		-0-	-0-		30	1	124	3	N	-0-					-0-						
*11	174	N	174	-0-		-0-	-0-		22	1	152	3	N	-0-					-0-						
ALLISON 4						WELL #: 102			RRCID -> 259458				COMPL. DATE 05/13/2010				TOTAL DEPTH 7662		PERF. 6020 - 7410						
06	2520	X	2418	-0-		-102	-0-		507	1	1911	3	N	-0-					1						
07	2820	X	2820	-0-		-0-	-0-		519	1	2298	3	N	3	1	0	2	1	1						
08	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-		548	1	1984	3	N	-0-					1						
09	2430	X	2356	-0-		-74	-0-		534	1	1822	3	N	-0-					1						
*10	2517	X	2517	-0-		-0-	-0-		683	1	1833	3	N	1	1	1			1						
11	2430	X	2384	-0-		-46	-0-		2383	3	1	9	N	1	1	1			1						
WEST RANCH						WELL #: 4410			RRCID -> 259459				COMPL. DATE 07/13/2010				TOTAL DEPTH 6493		PERF. 4786 - 6386						
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999															
WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010				TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	2164	3	N	-0-					1
07	3100 N	10945	-0-	-0-	7845	7845	1237	1	9695	3	N	12	3	0	6	1	4
							13	9									
08	3100 N	9347	-0-	-0-	6247	14092	1143	1	8204	3	N	-0-					4
09	3000 N	8278	-0-	-0-	5278	19370	950	1	7328	3	N	-0-					4
*10	3100 N	8202	-0-	-0-	5102	24472	914	1	7285	3	N	3	3	1			4
							3	9									
*11	3000 N	8693	-0-	-0-	5693	30165	883	1	7804	3	N	5	5	1			4
							6	9									

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010				TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512							
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					34
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	N	-0-					34
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	N	-0-					34
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	N	-0-					34
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	N	-0-					34
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					34

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010				TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640							
06	3930 X	3818	-0-	-112	-0-	-0-	610	1	3208	3	N	-0-					1
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	-0-	661	1	3629	3	N	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	-0-	903	1	2749	3	N	-0-					1
09	3810 X	3016	-0-	-794	-0-	-0-	535	1	2481	3	N	-0-					1
*10	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	1	8181	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	8190	3	N	3	2	1			3
							3	9									

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010				TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710							
06	4260 X	3674	-0-	-586	-0-	-0-	291	1	3381	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	4185 X	3990	-0-	-195	-0-	-0-	348	1	3641	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	7095	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	4707	3	N	-0-					1
*10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	3590	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	3495	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	301	1	2086	3	N	-0-			1
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	318	1	2490	3	N	3	1 0	2 1	1
						3	9							
08	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	315	1	2260	3	N	-0-			1
09	2640 X	2493	-0-	-147	-0-	286	1	2207	3	N	-0-			1
*10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	279	1	2221	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	269	1	2382	3	N	2	2 1		1
						2	9							
ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590														
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	173	1	1201	3	N	-0-			1
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	183	1	1433	3	N	-0-	1 1		-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	182	1	1306	3	N	-0-			-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	163	1	1256	3	N	-0-			-0-
*10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	162	1	1294	3	N	-0-			-0-
*11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	159	1	1404	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880														
06	2850 X	2733	-0-	-117	-0-	437	1	2296	3	N	-0-			11
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	466	1	2556	3	N	3	1 0	2 1	11
						3	9							
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	669	1	2037	3	N	-0-			11
09	2730 X	2154	-0-	-576	-0-	382	1	1772	3	N	-0-			11
10	2821 X	2277	-0-	-544	-0-	446	1	1830	3	N	1	1 1		11
						1	9							
*11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	292	1	2061	3	N	1	1 1		11
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268														
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	24	1	282	3	N	-0-			-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	28	1	297	3	N	-0-			-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	N	-0-			-0-
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-			-0-
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118														
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	667	3	N	-0-			4
07	868 N	627	-0-	-241	-0-	55	1	572	3	N	-0-			4
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	N	-0-			4
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	105	1	929	3	N	38			42
						42	9							
*10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	94	1	838	3	N	2	1 1		43
						2	9							
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	510	3	N	-0-	1 1		42

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	5250 X	2853	-0-	-2397	-0-	226	1	2625	3	N	2	1 1	1	
07	5425 X	2976	-0-	-2449	-0-	259	1	2716	3	N	1	1 1	1	
08	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	348	1	6747	3	N	2	2 1	1	
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	531	1	4710	3	N	-0-		1	
*10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	363	1	3252	3	N	3	3 1	1	
*11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	459	1	4309	3	N	3	3 1	1	
						3	9							
ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380														
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	N	-0-		-0-	
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	68	1	374	3	N	-0-		-0-	
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	103	1	312	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	66	1	307	3	N	-0-		-0-	
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	76	1	312	3	N	-0-		-0-	
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	50	1	354	3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180														
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	3	N	-0-		-0-	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	3	N	-0-		-0-	
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	30	1	140	3	N	-0-		-0-	
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	3	N	-0-		-0-	
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	-0-		-0-	
WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886														
06	4290 X	4021	-0-	-269	-0-	643	1	3378	3	N	-0-		2	
07	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	765	1	4199	3	N	5	1 0	2	
						6	9							
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	1165	1	3547	3	N	-0-		2	
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	737	1	3422	3	N	-0-		2	
*10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	858	1	3519	3	N	1	1 1	2	
						1	9							
*11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	568	1	4011	3	N	3	3 1	2	
						3	9							
WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988														
06	1020 N	665	-0-	-355	-0-	84	1	581	3	N	-0-		-0-	
07	1054 N	393	-0-	-661	-0-	44	1	348	3	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
08	682 N	14	-0-	-668	-0-	2	1	12	3	N	-0-		-0-	
09	660 N	2	-0-	-658	-0-	2	3			N	-0-		-0-	
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552														
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	3	N	-0-		-0-	
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	90	1	493	3	N	-0-		-0-	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	157	1	477	3	N	-0-		-0-	
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	101	1	467	3	N	-0-		-0-	
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	103	1	421	3	N	-0-		-0-	
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-			35
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	3	N	-0-			35
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-			35
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-			35
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-			35
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-			35
WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275														
06	840 N	753	-0-	-87	-0-	60	1	693	3	N	-0-			-0-
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	70	1	730	3	N	-0-			-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	-0-			-0-
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	741	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	718	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	51	5	1	46	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893														
06	2010 X	1789	-0-	-221	-0-	375	1	1414	3	N	-0-			1
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	368	1	1629	3	N	3	1 0	2 1	1
						3	9							
08	1891 X	1553	-0-	-338	-0-	336	1	1217	3	N	-0-			1
09	1830 X	1646	-0-	-184	-0-	373	1	1273	3	N	-0-			1
10	1891 X	1753	-0-	-138	-0-	476	1	1277	3	N	-0-	1 1		-0-
*11	1800 X	1652	-0-	-148	-0-	1651	3	1	9	N	1	1 1		-0-
ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480														
06	3990 X	3698	-0-	-292	-0-	293	1	3405	3	N	-0-			2
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	304	1	3890	3	N	4	1 0	4 1	1
						4	9							
08	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	296	1	3494	3	N	-0-			1
09	3780 X	3554	-0-	-226	-0-	280	1	3274	3	N	-0-			1
10	3844 X	3528	-0-	-316	-0-	282	1	3245	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	285	1	3793	3	N	2	2 1		1
						2	9							

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	209	1	1282	3	N	-0-			31
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	221	1	1480	3	N	1	2 1		30
						1	9							
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	295	1	1388	3	N	-0-			30
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	226	1	1400	3	N	-0-			30
*10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	221	1	1256	3	N	-0-			30
*11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	160	1	1248	3	N	1	1 1		30
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655														
06	1080 N	971	-0-	-109	-0-	77	1	894	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	91	1	957	3	N	-0-			-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	93	1	1810	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	142	1	1261	3	N	-0-			-0-
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	107	1	963	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525														
06	660 N	551	-0-	-109	-0-	44	1	507	3	N	-0-			-0-
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	50	1	527	3	N	-0-			-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	70	1	620	3	N	-0-			-0-
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	N	-0-			-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992														
06	1410 N	1184	-0-	-226	-0-	94	1	1090	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	103	1	1082	3	N	-0-			-0-
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	110	1	2141	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	185	1	1638	3	N	-0-			-0-
*10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	131	1	1178	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
*11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON														
//CONT.// 71659 700 WELL #: 2021														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: PECOS														
RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	4650 X	3884	-0-	-766	-0-	490	1	3394	3	N	-0-			2
07	4681 X	4668	-0-	-13	-0-	528	1	4136	3	N	4	1 0	4 1	1
						4	9							
08	4681 X	4091	-0-	-590	-0-	500	1	3591	3	N	-0-			1
09	4530 X	3698	-0-	-832	-0-	424	1	3274	3	N	-0-			1
10	4371 X	3895	-0-	-476	-0-	434	1	3460	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	419	1	3702	3	N	2	2 1		1
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955														
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	484	1	2545	3	N	-0-			1
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	550	1	3020	3	N	4	1 0	3 1	1
						4	9							
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	825	1	2511	3	N	-0-			1
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	518	1	2404	3	N	-0-			1
*10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	595	1	2442	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	400	1	2825	3	N	2	2 1		1
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060														
06	1050 N	885	-0-	-165	-0-	70	1	815	3	N	-0-			-0-
07	992 N	945	-0-	-47	-0-	82	1	863	3	N	-0-			-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	848	3	N	1			1
						1	9							
*11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	87	1	818	3	N	1			2
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480														
06	450 N	171	-0-	-279	-0-	22	1	149	3	N	-0-			1
07	434 N	83	-0-	-351	-0-	9	1	74	3	N	-0-			1
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			1
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
WEST RANCH														
WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620														
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	148	1	1027	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3254	-0-	154	154	368	1	2883	3	N	3	1 0	1 1	1
						3	9							
08	3100 N	3425	-0-	325	479	419	1	3006	3	N	-0-			1
09	3000 N	3124	-0-	124	603	358	1	2766	3	N	-0-			1
*10	3100 N	3133	-0-	33	636	349	1	2783	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*11	3000 N	3368	-0-	368	1004	342	1	3025	3	N	1	1 1		1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #:		4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466		PERF. 4162 - 4294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	-0-					-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	N	-0-					-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-					-0-
WEST RANCH					WELL #: 2262		RRCID -> 260462	COMPL. DATE 08/10/2010				TOTAL DEPTH 6223	PERF. 4715 - 4980					
06	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	1	5564	3	N	-0-					2
07	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	1	6161	3	N	8	2	0	6	1	2
								9	9									
08	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	1	4787	3	N	-0-					2
09	5580 X	5535	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	981	1	4554	3	N	-0-					2
10	5766 X	5616	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	1100	1	4514	3	N	2	2	1			2
								2	9									
*11	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	5086	3	N	3	3	1			2
								3	9									
WEST RANCH					WELL #: 2350		RRCID -> 260463	COMPL. DATE 09/12/2010				TOTAL DEPTH 3788	PERF. 2238 - 3370					
06	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	79	1	914	3	N	21					159
								23	9									
07	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	92	1	964	3	N	16					175
								18	9									
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	3	N	13	1	1			187
								14	9									
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1119	3	N	10	185	1			12
								11	9									
*10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	935	3	N	16	1	1			27
								18	9									
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	879	3	N	16	1	1			42
								18	9									
WEST STATE					WELL #: 402W		RRCID -> 260537	COMPL. DATE 05/11/2009				TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7004 - 8186					
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	1224	3	N	-0-					1
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	1468	3	N	1	1	1			1
								1	9									
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1211	3	N	-0-					1
09	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	246	1	1142	3	N	-0-					1
*10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	1155	3	N	1	1	1			1
								1	9									
*11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1322	3	N	1	1	1			1
								1	9									
GONZALEZ					WELL #: 301		RRCID -> 260543	COMPL. DATE 07/25/2010				TOTAL DEPTH 9554	PERF. 6740 - 8925					
06	4020 X	3057	-0-	-963	-0-	-0-	-0-	489	1	2568	3	N	-0-					1
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	3023	3	N	4	1	0	3	1	1
								4	9									
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	818	1	2490	3	N	-0-					1
09	3060 X	2719	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	482	1	2237	3	N	-0-					1
10	3162 X	2741	-0-	-421	-0-	-0-	-0-	537	1	2203	3	N	1	1	1			1
								1	9									
11	3060 X	2868	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	355	1	2511	3	N	2	2	1			1
								2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 3132													RRCID -> 261458				
COMPL. DATE 10/24/2009													TOTAL DEPTH 6920				
PERF. 5406 - 5758																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
WEST STATE													WELL #: 403W				
RRCID -> 261468													COMPL. DATE 08/22/2009				
TOTAL DEPTH 10344													PERF. 6921 - 8554				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	320	1	1758	3	N	3	1	0	2	1	-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	503	1	1531	3	N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	312	1	1450	3	N	-0-					-0-
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	360	1	1479	3	N	1	1	1			-0-
*11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	220	1	1553	3	N	1	1	1			-0-
ALLISON													WELL #: 2132				
RRCID -> 261642													COMPL. DATE 08/16/2010				
TOTAL DEPTH 5126													PERF. 4085 - 5000				
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	327	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	70	1	386	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	116	1	354	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	71	1	330	3	N	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	3	N	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	390	3	N	-0-					-0-
ALLISON													WELL #: 3035				
RRCID -> 261643													COMPL. DATE 09/17/2010				
TOTAL DEPTH 8261													PERF. 7140 - 7998				
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	486	3	N	-0-					-0-
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	57	1	408	3	N	-0-					-0-
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	50	1	388	3	N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	53	1	420	3	N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
ALLISON													WELL #: 3037				
RRCID -> 261644													COMPL. DATE 08/10/2016				
TOTAL DEPTH 5526													PERF. 3590 - 4865				
06	450	X	363	-0-	-87	-0-	58	1	305	3	N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	66	1	362	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	103	1	315	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	68	1	316	3	N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	79	1	325	3	N	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	-0-					-0-
ALLISON													WELL #: 202				
RRCID -> 261648													COMPL. DATE 09/30/2016				
TOTAL DEPTH 8973													PERF. 8460 - 8870				
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	2760 X	2454	-0-	-306	-0-	392	1	2062	3	N	-0-			1
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	415	1	2278	3	N	3	1	0	1
						3	9							
08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	616	1	1874	3	N	-0-			1
09	2460 X	2211	-0-	-249	-0-	392	1	1819	3	N	-0-			1
10	2542 X	2274	-0-	-268	-0-	445	1	1828	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	382	1	2700	3	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST STATE "24"														
WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444														
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700														
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	167	1	1226	3	N	-0-			136
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	173	1	1405	3	N	-0-	1	1	135
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	167	1	1424	3	N	5			140
						6	9							
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	3	N	-0-			140
*10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	146	1	1186	3	N	-0-	1	1	139
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283	3	N	-0-	1	1	138
WEST RANCH														
WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863														
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	43	1	224	3	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	49	1	267	3	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	73	1	221	3	N	-0-			-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	46	1	212	3	N	-0-			-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	N	-0-			-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425														
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	67	1	351	3	N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	73	1	402	3	N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	110	1	335	3	N	-0-			-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	70	1	326	3	N	-0-			-0-
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	81	1	332	3	N	-0-			-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1410 X	1234	-0-	-0-	-176	-0-	259	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	1132	3	N	1	1				-0-
							1	9									
08	1364 X	1134	-0-	-0-	-230	-0-	245	1	889	3	N	-0-					-0-
09	1320 X	1152	-0-	-0-	-168	-0-	261	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1364 X	1190	-0-	-0-	-174	-0-	323	1	867	3	N	-0-					-0-
11	1230 X	1089	-0-	-0-	-141	-0-	1088	3	1	9	N	1	1				-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480																	
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	755	3	N	-0-					-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	886	3	N	1	1				-0-
							1	9									
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	802	3	N	-0-					-0-
09	870 N	853	-0-	-0-	-17	-0-	98	1	755	3	N	-0-					-0-
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	735	3	N	-0-					-0-
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	767	3	N	1	1				-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558																	
06	1200 N	836	-0-	-0-	-364	-0-	66	1	762	3	N	7					77
							8	9									
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	967	3	N	2					79
							2	9									
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	3	N	1	1				79
							1	9									
09	840 N	-0-	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					79
*10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1035	3	N	1					80
							1	9									
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	985	3	N	1					81
							1	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW														//CONT.// 71659 700 WELL #: 4082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
														RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451		PERF. 3340 - 4200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	98 1	1143 3	1 9	N		1					1									
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	113 1	1186 3	1 9	N		-0-					1									
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	123 1	2381 3	1 9	N		1	1 1				1									
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	166 1	1475 3	1 9	N		-0-					1									
*10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	130 1	1163 3	1 9	N		1	1 1				1									
*11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	117 1	1097 3	1 9	N		1	1 1				1									
ALLISON				WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5158 - 6129													
06	3840 X	3327	-0-	-513	-0-	263 2	3062 3	1 9	N		2	1 1				1									
07	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	321 1	3357 3	1 9	N		1	1 1				1									
08	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	331 1	6424 3	2 9	N		2	2 1				1									
09	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	496 1	4395 3	2 9	N		-0-					1									
*10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	375 1	3361 3	3 9	N		3	3 1				1									
*11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	348 3	3265 3	2 9	N		2	3 1				-0-									
LONGFELLOW				WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043		PERF. 8630 - 9100													
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	36 1	421 3	1 1	N		-0-					-0-									
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42 1	436 3	1 1	N		-0-					-0-									
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	42 1	814 3	1 1	N		-0-					-0-									
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	61 1	543 3	1 1	N		-0-					-0-									
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47 1	422 3	1 1	N		-0-					-0-									
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43 1	407 3	1 1	N		-0-					-0-									
ALLISON				WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 6132 - 7870													
06	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	139 1	1257 3	1 9	N		1					3									
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	154 1	1404 3	1 9	N		-0-	1 1				2									
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	152 1	2019 3	2 9	N		2	1 1				3									
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	180 1	1522 3	1 9	N		-0-					3									
*10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	151 1	1285 3	1 9	N		1	1 1				3									
*11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	144 1	1317 3	1 9	N		1	1 1				3									
WEST RANCH				WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906		PERF. 4196 - 4800													
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	56 6	295 3	1 9	N		5					123									
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	62 1	343 3	12 9	N		11					134									
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	94 1	287 3	123 9	N		112					246									
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	60 1	277 3	1 9	N		1	189 1				58									
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	69 1	282 3	1 9	N		-0-					58									
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45 1	318 3	1 9	N		-0-					58									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449		PERF. 4090 - 4120		
WEST RANCH																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		780 N	632	-0-	-148	-0-			50 1	582 3	N		-0-			-0-
07		775 N	665	-0-	-110	-0-			58 1	607 3	N		-0-			-0-
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-			60 1	1172 3	N		-0-			-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N		-0-			-0-
*10		660 N	660	-0-	-0-	-0-			66 1	594 3	N		-0-			-0-
*11		669 N	669	-0-	-0-	-0-			64 1	605 3	N		-0-			-0-
WEST RANCH						WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4780 - 5002		
06		1680 N	1422	-0-	-258	-0-			112 1	1309 3	N		1			1
									1 9							
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			134 1	1399 3	N		1	1 1		1
									1 9							
08		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-			137 1	2654 3	N		1	1 1		1
									1 9							
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-			205 1	1821 3	N		-0-			1
*10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-			153 1	1374 3	N		1	1 1		1
									1 9							
*11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			142 1	1335 3	N		1	1 1		1
									1 9							
ALLISON 4						WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6590 - 7560		
06		2730 X	2320	-0-	-410	-0-			486 1	1834 3	N		-0-			1
07		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-			491 1	2176 3	N		3	1 0	2 1	1
									3 9							
08		2418 X	2351	-0-	-67	-0-			509 1	1842 3	N		-0-			1
09		2340 X	2229	-0-	-111	-0-			505 1	1724 3	N		-0-			1
10		2418 X	2352	-0-	-66	-0-			638 1	1713 3	N		1	1 1		1
									1 9							
11		2310 X	2153	-0-	-157	-0-			2152 3	1 9	N		1	1 1		1
ALLISON						WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 6545 - 6631		
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-			56 1	292 3	N		-0-			-0-
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-			62 1	340 3	N		-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-			93 1	285 3	N		-0-			-0-
09		360 N	337	-0-	-23	-0-			60 1	277 3	N		-0-			-0-
*10		348 N	348	-0-	-0-	-0-			68 1	280 3	N		-0-			-0-
*11		368 N	368	-0-	-0-	-0-			46 1	322 3	N		-0-			-0-
WEST RANCH						WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7920 - 8120		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
ALLISON 4															
WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	67260 X	61856	-0-	-5404	-0-	7796	1	54060	3	N	-0-				59
07	69962 X	69962	-0-	-0-	-0-	7909	1	61973	3	N	73	18	0	60 1	54
						80	9								
08	64294 X	63077	-0-	-1217	-0-	7714	1	55363	3	N	-0-				54
09	62220 X	59263	-0-	-2957	-0-	6800	1	52463	3	N	-0-				54
10	64294 X	60720	-0-	-3574	-0-	6768	1	53929	3	N	21	21	1		54
						23	9								
*11	67217 X	67217	-0-	-0-	-0-	6826	1	60348	3	N	39	39	1		54
						43	9								
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840															
06	1230 X	996	-0-	-234	-0-	159	1	837	3	N	-0-				1
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	187	1	1026	3	N	1	1	1		1
						1	9								
08	1054 X	984	-0-	-70	-0-	243	1	741	3	N	-0-				1
09	1020 X	1000	-0-	-20	-0-	177	1	823	3	N	-0-				1
*10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	227	1	933	3	N	-0-				1
*11	990 X	955	-0-	-35	-0-	118	1	836	3	N	1	1	1		1
						1	9								
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561															
06	960 N	893	-0-	-67	-0-	71	1	822	3	N	-0-				-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	83	1	870	3	N	-0-				-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	87	1	1686	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				-0-
*10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	90	1	808	3	N	-0-				-0-
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	83	1	780	3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																								
ALLISON WELL #: 2017															RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	1530 X	1379	-0-		-151	-0-				174	1	1205	3	N	-0-					1				
07	1583 X	1583	-0-		-0-	-0-				179	1	1404	3	N	-0-		1 1			-0-				
08	1550 X	1416	-0-		-134	-0-				173	1	1243	3	N	-0-					-0-				
09	1500 X	1278	-0-		-222	-0-				147	1	1131	3	N	-0-					-0-				
10	1457 X	1381	-0-		-76	-0-				154	1	1227	3	N	-0-					-0-				
*11	1501 X	1501	-0-		-0-	-0-				152	1	1348	3	N	-0-	1	1 1			-0-				
										1	9													

WEST RANCH					WELL #: 6075					RRCID -> 274950					COMPL. DATE 12/06/2010					TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030				
06	960 N	806	-0-		-154	-0-				64	1	742	3	N	-0-					-0-				
07	899 N	845	-0-		-54	-0-				74	1	771	3	N	-0-					-0-				
08	1564 N	1564	-0-		-0-	-0-				77	1	1486	3	N	1		1 1			-0-				
										1	9													
09	810 N	-0-	-0-		-810	-0-								N	-0-					-0-				
*10	811 N	811	-0-		-0-	-0-				81	1	730	3	N	-0-					-0-				
*11	797 N	797	-0-		-0-	-0-				77	1	720	3	N	-0-					-0-				

LONGFELLOW KING 9					WELL #: 2301					RRCID -> 274986					COMPL. DATE 03/16/2010					TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-				

ALLISON					WELL #: 4808					RRCID -> 275050					COMPL. DATE 06/11/2010					TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494				
06	30 N	24	-0-		-6	-0-				3	1	21	3	N	-0-					-0-				
07	31 N	19	-0-		-12	-0-				2	1	17	3	N	-0-					-0-				
08	13 N	11	-0-		-2	-0-				1	1	10	3	N	-0-					-0-				
09	30 N	8	-0-		-22	-0-				1	1	7	3	N	-0-					-0-				
*10	2 N	2	-0-		-0-	-0-				2	3			N	-0-					-0-				
*11	1 N	1	-0-		-0-	-0-				1	3			N	-0-					-0-				

ALLISON					WELL #: 3034					RRCID -> 275054					COMPL. DATE 06/25/2010					TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400				
06	2807 X	2807	-0-		-0-	-0-				354	1	2453	3	N	-0-					1				
07	3370 X	3370	-0-		-0-	-0-				381	1	2985	3	N	4		1 0		3 1	1				
										4	9													
08	3131 X	2958	-0-		-173	-0-				362	1	2596	3	N	-0-					1				
09	3030 X	2883	-0-		-147	-0-				331	1	2552	3	N	-0-					1				
*10	2972 X	2972	-0-		-0-	-0-				331	1	2640	3	N	1		1 1			1				
										1	9													
*11	3153 X	3153	-0-		-0-	-0-				320	1	2831	3	N	2		2 1			1				
										2	9													

WEST RANCH					WELL #: 5075					RRCID -> 275100					COMPL. DATE 12/28/2010					TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018				
06	510 N	455	-0-		-55	-0-				36	1	419	3	N	-0-					-0-				
07	496 N	488	-0-		-8	-0-				43	1	445	3	N	-0-					-0-				
08	926 N	926	-0-		-0-	-0-				45	1	881	3	N	-0-					-0-				
09	450 N	-0-	-0-		-450	-0-								N	-0-					-0-				
*10	485 N	485	-0-		-0-	-0-				49	1	436	3	N	-0-					-0-				
*11	451 N	451	-0-		-0-	-0-				43	1	408	3	N	-0-					-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	90	1	1045	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	108	1	1127	3	N	-0-			-0-
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	113	1	2197	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	167	1	1478	3	N	-0-			-0-
*10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1121	3	N	2	1 1		1
						2	9							
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1087	3	N	-0-	1 1		-0-
LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420														
06	3630 X	3079	-0-	-551	-0-	388	1	2691	3	N	-0-			1
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	401	1	3145	3	N	4	1 0	3 1	1
						4	9							
08	3348 X	3067	-0-	-281	-0-	375	1	2692	3	N	-0-			1
09	3240 X	2786	-0-	-454	-0-	320	1	2466	3	N	-0-			1
10	3317 X	2742	-0-	-575	-0-	306	1	2435	3	N	1	1 1		1
						1	9							
11	3090 X	2984	-0-	-106	-0-	303	1	2679	3	N	2	2 1		1
						2	9							
ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240														
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	22	1	155	3	N	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	23	1	181	3	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-			-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	19	1	150	3	N	-0-			-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-			-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114														
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999															
ALLISON 4		WELL #:		602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 6434 - 7818							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST RANCH SOUTH				WELL #:		7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5022 - 5275					
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	N	-0-					-0-	
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	N	-0-					-0-	
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-					-0-	
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					-0-	
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	15	3	N	-0-					-0-	
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	15	3	N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #:		5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3326 - 4058					
06	810	N	718	-0-	-92	-0-		57	1	661	3	N	-0-					-0-	
07	806	N	781	-0-	-25	-0-		68	1	713	3	N	-0-					-0-	
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-		69	1	1347	3	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-					-0-	
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-		76	1	681	3	N	-0-					-0-	
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-		71	1	663	3	N	-0-					-0-	
ALLISON				WELL #:		2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 3057 - 6627					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #:		6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2409 - 4778					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PINON (TESNUS-EAST)		71659 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999																	
WEST RANCH		WELL #:		6019		RRCID -> 275320		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 3570 - 4486							
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	3	N	-0-					-0-	
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-		4	1	40	3	N	-0-					-0-	
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-		4	1	85	3	N	-0-					-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-		6	1	49	3	N	-0-					-0-	
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-		5	1	46	3	N	-0-					-0-	

PITZER (DELAWARE)												71780 333	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD			
DSR OIL & GAS, INC.												196901										
FELDMAN												WELL #:	113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												216378										
ABSHIER, MABEL SWD												WELL #:	1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5400 -	6050
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
PITZER, S. (DELAWARE)												71787 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WARD			
DSR OIL & GAS, INC.												196901										
FELDMAN "A"												WELL #:	103	RRCID ->	143141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6379 -	6390
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N		-0-	2	5			16			
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N		-0-					16			
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N		-0-	4	5			12			
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N		-0-					12			
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N		-0-	4	5			8			
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N		-0-					8			
POLLO LOCO (WOLFCAMP)												72228 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												817555										
CHIPOTLE "C"												WELL #:	5	RRCID ->	200253	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5874 -	5884
06		420 N	388	-0-	-32	-0-	-0-		352	3	36	9	Y	33	41	1			22			
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	-0-		358	3	41	9	Y	37					59			
08		403 N	286	-0-	-117	-0-	-0-		247	3	39	9	Y	35	45	1			49			
09		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-		1345	3	143	9	Y	130	67	1			112			
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-		817	3	106	9	Y	96	155	1			53			
*11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-		505	3	89	9	Y	81	87	1			47			
POQUITO (DELAWARE)												72349 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD			
MARTIN, JIMMY INC												530596										
STATE OF TEXAS "DP"												WELL #:	1D	RRCID ->	089944	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5120 -	5509
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
PETROPLEX EQUIPMENT, INC.												660854										
MCDANIEL, LOIS												WELL #:	1	RRCID ->	172320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5070 -	5135
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-		1612	3	1	9	N	1					41			
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-		1746	3	103	9	N	94					135			
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-		1404	3	19	9	N	17					152			
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-		1959	3	30	9	N	27					179			
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-		2151	3	10	9	N	9					188			
*11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-		2291	3	9	9	N	8					196			

PORTER RANCH (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
MLC OPERATING, LP														
PORTER 34														
WELL #: 1													RRCID -> 244943	
COMPL. DATE 03/14/2007													TOTAL DEPTH 13725	
PERF.13448 - 13556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
STALEY OPERATING CO.														
ACU														
WELL #: 3401													RRCID -> 164172	
COMPL. DATE 03/18/1995													TOTAL DEPTH 13647	
PERF.13250 - 13373														
06	1560 X	1301	-0-	-259	-0-	1234	1	67	2	N	-0-	13		
07	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	101	1	1464	2	N	-0-	13		
08	1488 X	1374	-0-	-114	-0-	85	1	1288	2	N	1	1 8	13	
09	1440 X	1310	-0-	-130	-0-	78	1	1231	2	N	1	1 8	13	
10	1550 X	1034	-0-	-516	-0-	69	1	962	2	N	3	3 8	13	
*11	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	87	1	1446	2	N	-0-	13		
ACU 57														
WELL #: 1													RRCID -> 181741	
COMPL. DATE 01/23/2001													TOTAL DEPTH 13151	
PERF.13824 - 16878														
06	3540 X	2961	-0-	-579	-0-	2809	1	152	2	N	-0-	15		
07	3596 X	1948	-0-	-1648	-0-	126	1	1822	2	N	-0-	15		
08	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	187	1	2830	2	N	1	1 8	15	
09	3360 X	3097	-0-	-263	-0-	186	1	2911	2	N	-0-	15		
10	3410 X	2431	-0-	-979	-0-	163	1	2266	2	N	2	2 8	15	
*11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	171	1	2850	2	N	-0-	15		
ACU 34														
WELL #: 2													RRCID -> 187398	
COMPL. DATE 09/28/2001													TOTAL DEPTH 13850	
PERF.13452 - 13562														
06	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	2122	1	116	2	N	1	1 8	16	
07	2914 X	2419	-0-	-495	-0-	156	1	2262	2	N	1	1 8	16	
08	2914 X	2228	-0-	-686	-0-	139	1	2086	2	N	3	3 8	16	
09	2820 X	2059	-0-	-761	-0-	123	1	1934	2	N	2	2 8	16	
10	2635 X	1776	-0-	-859	-0-	119	1	1650	2	N	6	6 8	16	
*11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	144	1	2397	2	N	-0-	16		
MEADE														
WELL #: 1													RRCID -> 187603	
COMPL. DATE 09/28/2001													TOTAL DEPTH N/A	
PERF.13473 - 15218														
06	3330 X	2642	-0-	-688	-0-	2504	1	136	2	N	2	2 8	13	
07	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	193	1	2798	2	N	2	2 8	13	
08	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	169	1	2564	2	N	11	11 8	13	
09	2940 X	2618	-0-	-322	-0-	157	1	2454	2	N	6	6 8	13	
10	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	186	1	2587	2	N	19	19 8	13	
*11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	180	1	2993	2	N	-0-	13		

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
STALEY OPERATING CO.		//CONT.// 811415											
MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL	DEPTH 13668	PERF.13386	- 13530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	3658	-0-	-92	-0-	3467 1	189 2	N		2	2 8		14
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	284 1	4094 2	N		2	2 8		14
08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	248 1	3747 2	N		9	9 8		14
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	240 1	3756 2	N		7	7 8		14
10	4371 X	4048	-0-	-323	-0-	270 1	3755 2	N		21	21 8		14
*11	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	260 1	4345 2	N		-0-			14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL	DEPTH 3000	PERF. 2350	- 2900				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 020603	COMPL. DATE 03/13/1957	TOTAL	DEPTH 10853	PERF. N/A					
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N		-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N		-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N		-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N		-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N		-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N		-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 020604	COMPL. DATE 12/12/1958	TOTAL	DEPTH 14026	PERF. N/A					
06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757 3		Y		-0-			-0-
07	6200 X	3602	-0-	-2598	-0-	3602 3		Y		-0-			-0-
08	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405 3		Y		-0-			-0-
09	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238 3		Y		-0-			-0-
10	7254 X	7229	-0-	-25	-0-	7229 3		Y		-0-			-0-
11	7020 X	6883	-0-	-137	-0-	6883 3		Y		-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
EVELYN JO		WELL #: 2		RRCID -> 020611	COMPL. DATE 08/07/1956	TOTAL	DEPTH 10462	PERF. N/A					
06	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699 3		N		-0-			-0-
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718 3		N		-0-			-0-
08	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754 3		N		-0-			-0-
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N		-0-			-0-
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N		-0-			-0-
*11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N		-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612	COMPL. DATE 06/15/1995	TOTAL	DEPTH 11030	PERF.10746	- 10870				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) CONOCOPHILLIPS COMPANY PUCKETT -D-															//CONT.// 73355 166 //CONT.// 172232 WELL #: 2															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS														
															RRCID -> 020615															COMPL. DATE 07/28/1956															TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																																								
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																								
06	11718 X		11718	-0-	-0-	-0-	11718	3			N	-0-						-0-																																																								
07	13136 X		13136	-0-	-0-	-0-	13136	3			N	-0-						-0-																																																								
08	6704 X		6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-						-0-																																																								
09	10581 X		10581	-0-	-0-	-0-	10581	3			N	-0-						-0-																																																								
10	2360 X		2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-						-0-																																																								
*11	3564 X		3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-						-0-																																																								

PUCKETT -K-															WELL #: 2															RRCID -> 020616															COMPL. DATE 12/28/1956															TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A														
06	5473 X		5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-						-0-																																																								
07	5355 X		5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-						-0-																																																								
08	5022 X		4554	-0-	-468	-0-	4554	3			N	-0-						-0-																																																								
09	7076 X		7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-						-0-																																																								
10	8182 X		8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			N	-0-						-0-																																																								
*11	5664 X		5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-						-0-																																																								

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC ROBBINS, J. W.															916958 WELL #: 2A															RRCID -> 020610															COMPL. DATE 04/03/1958															TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A														
06	4490 X		4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-						-0-																																																								
07	4692 X		4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-						-0-																																																								
08	4632 X		4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-						-0-																																																								
09	4428 X		4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-						-0-																																																								
10	4577 X		4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-						-0-																																																								
*11	4499 X		4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-						-0-																																																								

XTO ENERGY INC. ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/															945936 WELL #: 12															RRCID -> 020606															COMPL. DATE 06/05/1959															TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A														
06	1290 N		1274	-0-	-16	-0-	1274	3			N	-0-						-0-																																																								
07	1302 N		902	-0-	-400	-0-	902	3			N	-0-						-0-																																																								
08	1801 N		1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-						-0-																																																								
09	1548 N		1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-						-0-																																																								
10	1377 N		1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-						-0-																																																								
*11	1673 N		1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-						-0-																																																								

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															WELL #: 14															RRCID -> 020608															COMPL. DATE 01/22/1960															TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
06	1680 N		1631	-0-	-49	-0-	1631	3			N	-0-						-0-																																																								
07	1736 N		966	-0-	-770	-0-	966	3			N	-0-						-0-																																																								
08	1874 N		1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-						-0-																																																								
09	1736 N		1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-						-0-																																																								
10	1587 N		1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-						-0-																																																								
11	1800 N		1532	-0-	-268	-0-	1532	3			N	-0-						-0-																																																								

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															WELL #: 1															RRCID -> 183047															COMPL. DATE 04/19/2001															TOTAL DEPTH 12836 PERF. 10398 - 10620														
06	244 N		244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-						-0-																																																								
07	248 N		85	-0-	-163	-0-	85	3			Y	-0-						-0-																																																								
08	279 N		279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-						-0-																																																								
09	263 N		263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-						-0-																																																								
10	287 N		287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-						-0-																																																								
*11	257 N		257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-						-0-																																																								

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ROBBINS, J. W. 1-A		WELL #: 2		RRCID -> 258436		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			32
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			32
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			32
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			32
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			32
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			32
PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 022790		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBBINS, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166085		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630						
06	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	584	1	10216	3	N	-0-			-0-
07	11067 X	4880	-0-	-6187	-0-	249	1	4631	3	N	-0-			-0-
08	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	698	1	10943	3	N	-0-			-0-
09	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	663	1	10694	3	N	-0-			-0-
10	11067 X	10864	-0-	-203	-0-	628	1	10236	3	N	-0-			-0-
11	10710 X	9088	-0-	-1622	-0-	617	1	8471	3	N	-0-			-0-
ROBBINS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	1740 N	1371	-0-	-369	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
07	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
08	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
10	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	3681	-0-	-459	-0-	3681	3		N	-0-
07	4278 X	4106	-0-	-172	-0-	4106	3		N	-0-
08	4278 X	3757	-0-	-521	-0-	3757	3		N	-0-
09	4080 X	3666	-0-	-414	-0-	3666	3		N	-0-
10	4216 X	3769	-0-	-447	-0-	3769	3		N	-0-
11	3960 X	3828	-0-	-132	-0-	3828	3		N	-0-

GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	6150 X	4934	-0-	-1216	-0-	4934	3		N	-0-
07	6355 X	5881	-0-	-474	-0-	5881	3		N	-0-
08	6355 X	5447	-0-	-908	-0-	5447	3		N	-0-
09	6150 X	5181	-0-	-969	-0-	5181	3		N	-0-
10	5921 X	5284	-0-	-637	-0-	5284	3		N	-0-
11	5700 X	5688	-0-	-12	-0-	5688	3		N	-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
06	6930 X	5599	-0-	-1331	-0-	5599	3		N	-0-
07	7161 X	6669	-0-	-492	-0-	6669	3		N	-0-
08	7161 X	5699	-0-	-1462	-0-	5699	3		N	-0-
09	6480 X	5944	-0-	-536	-0-	5944	3		N	-0-
10	6696 X	6174	-0-	-522	-0-	6174	3		N	-0-
11	6450 X	6184	-0-	-266	-0-	6184	3		N	-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
06	10500 X	7886	-0-	-2614	-0-	7886	3		N	-0-
07	10168 X	9482	-0-	-686	-0-	9482	3		N	-0-
08	10168 X	8797	-0-	-1371	-0-	8797	3		N	-0-
09	9570 X	8521	-0-	-1049	-0-	8521	3		N	-0-
10	9486 X	8799	-0-	-687	-0-	8799	3		N	-0-
11	9180 X	8799	-0-	-381	-0-	8799	3		N	-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
06	750 N	620	-0-	-130	-0-	620	3		N	-0-
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	3		N	-0-
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3		N	-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3		N	-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
06	7800 X	3846	-0-	-3954	-0-	3846	3		N	-0-
07	8060 X	7546	-0-	-514	-0-	7546	3		N	-0-
08	8060 X	6895	-0-	-1165	-0-	6895	3		N	-0-
09	7740 X	6721	-0-	-1019	-0-	6721	3		N	-0-
10	7657 X	6916	-0-	-741	-0-	6916	3		N	-0-
11	7290 X	7019	-0-	-271	-0-	7019	3		N	-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
06	2940 X	2318	-0-	-622	-0-	2318	3		N	-0-
07	3038 X	2790	-0-	-248	-0-	2790	3		N	-0-
08	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	2550	3		N	-0-
09	2820 X	2469	-0-	-351	-0-	2469	3		N	-0-
10	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	2530	3		N	-0-
11	2700 X	2584	-0-	-116	-0-	2584	3		N	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY PUCKETT -E-												CNTY: PECOS							
//CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 172232																			
WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7920 X	6356	-0-	-1564	-0-				6356	3			N	-0-					-0-
07	8153 X	7595	-0-	-558	-0-				7595	3			N	-0-					-0-
08	8091 X	7000	-0-	-1091	-0-				7000	3			N	-0-					-0-
09	7740 X	6761	-0-	-979	-0-				6761	3			N	-0-					-0-
10	7626 X	6921	-0-	-705	-0-				6921	3			N	-0-					-0-
11	7350 X	6980	-0-	-370	-0-				6980	3			N	-0-					-0-
PUCKETT -K-												WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269							
06	9240 X	7462	-0-	-1778	-0-				7462	3			N	-0-					-0-
07	9548 X	8883	-0-	-665	-0-				8883	3			N	-0-					-0-
08	9517 X	8189	-0-	-1328	-0-				8189	3			N	-0-					-0-
09	9030 X	8000	-0-	-1030	-0-				8000	3			N	-0-					-0-
10	8897 X	8420	-0-	-477	-0-				8420	3			N	-0-					-0-
11	8610 X	8457	-0-	-153	-0-				8457	3			N	-0-					-0-
PUCKETT -L-												WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	7170 X	5621	-0-	-1549	-0-				5621	3			N	-0-					-0-
07	7409 X	6836	-0-	-573	-0-				6836	3			N	-0-					-0-
08	7409 X	6516	-0-	-893	-0-				6516	3			N	-0-					-0-
09	7170 X	6109	-0-	-1061	-0-				6109	3			N	-0-					-0-
10	6882 X	6329	-0-	-553	-0-				6329	3			N	-0-					-0-
11	6630 X	6522	-0-	-108	-0-				6522	3			N	-0-					-0-
ODOM -A-												WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540							
06	5670 X	4081	-0-	-1589	-0-				4081	3			N	-0-					-0-
07	5518 X	4820	-0-	-698	-0-				4820	3			N	-0-					-0-
08	5239 X	4788	-0-	-451	-0-				4788	3			N	-0-					-0-
09	4830 X	4604	-0-	-226	-0-				4604	3			N	-0-					-0-
10	4867 X	4850	-0-	-17	-0-				4850	3			N	-0-					-0-
*11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-				4804	3			N	-0-					-0-
MITCHELL, ROSA L.												WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322							
06	25050 X	21066	-0-	-3984	-0-				21066	3			N	-0-					-0-
07	25885 X	25099	-0-	-786	-0-				25078	3	21	9	N	-19					19
08	25885 X	22533	-0-	-3352	-0-				22533	3			N	-0-					19
09	24750 X	20796	-0-	-3954	-0-				20796	3			N	-0-					19
10	25110 X	21294	-0-	-3816	-0-				21294	3			N	-0-					19
11	24300 X	21391	-0-	-2909	-0-				21391	3			N	-0-					19
ROBBINS "A"												WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120							
06	22050 X	16294	-0-	-5756	-0-				16294	3			N	-0-					-0-
07	20708 X	20671	-0-	-37	-0-				20671	3			N	-0-					-0-
08	19778 X	19462	-0-	-316	-0-				19462	3			N	-0-					-0-
09	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-				20472	3			N	-0-					-0-
10	21359 X	21359	-0-	-0-	-0-				21359	3			N	-0-					-0-
*11	20620 X	20620	-0-	-0-	-0-				20620	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															
ROBBINS, J. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-				-0-
07	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-				-0-
08	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-				-0-
09	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-				-0-
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-				-0-
*11	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-				-0-
MOORE, E. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110															
06	5130 X	2891	-0-	-2239	-0-	2891	2			N	-0-				-0-
07	5301 X	2928	-0-	-2373	-0-	2928	2			N	-0-				-0-
08	5301 X	2681	-0-	-2620	-0-	2681	2			N	-0-				-0-
09	5130 X	4294	-0-	-836	-0-	4294	2			N	-0-				-0-
10	4929 X	2870	-0-	-2059	-0-	2870	2			N	-0-				-0-
11	2880 X	2396	-0-	-484	-0-	2396	2			N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.															
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															
WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258															
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	481	1	3080	3	N	-0-				-0-
07	3224 X	1980	-0-	-1244	-0-	289	1	1691	3	N	-0-				-0-
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	801	1	2942	3	N	-0-				-0-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	747	1	3010	3	N	-0-				-0-
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	700	1	3095	3	N	-0-				-0-
*11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	640	1	2762	3	N	-0-				-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															
WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690															
06	5520 X	5124	-0-	-396	-0-	5124	3			N	-0-				26
07	5921 X	2341	-0-	-3580	-0-	2341	3			N	-0-				26
08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-				26
09	5730 X	5252	-0-	-478	-0-	5252	3			N	-0-				26
10	5859 X	5005	-0-	-854	-0-	5005	3			N	-0-				26
11	5760 X	4604	-0-	-1156	-0-	4604	3			N	-0-				26
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															
WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A															
06	10650 X	10025	-0-	-625	-0-	739	1	9286	3	N	-0-				68
07	11067 X	5226	-0-	-5841	-0-	381	1	4845	3	N	-0-				68
08	11191 X	10623	-0-	-568	-0-	781	1	9842	3	N	-0-				68
09	10830 X	10305	-0-	-525	-0-	781	1	9524	3	N	-0-				68
10	11191 X	10174	-0-	-1017	-0-	759	1	9415	3	N	-0-				68
11	10290 X	9762	-0-	-528	-0-	718	1	9044	3	N	-0-				68
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-															
WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A															
06	14940 X	14483	-0-	-457	-0-	14483	3			N	-0-				32
07	15438 X	6973	-0-	-8465	-0-	6973	3			N	-0-				32
08	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	3			N	-0-				32
09	14940 X	14732	-0-	-208	-0-	14732	3			N	-0-				32
10	15438 X	14247	-0-	-1191	-0-	14247	3			N	-0-				32
11	14940 X	13314	-0-	-1626	-0-	13314	3			N	-0-				32

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		7A	RRCID ->	020630	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	14488	PERF.13081 - 14488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			28
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8	RRCID ->	020631	COMPL. DATE	06/27/1958	TOTAL DEPTH	14008	PERF. N/A		
06	17430 X	17157	-0-	-273	-0-	17157	3		N	-0-			27
07	18507 X	8576	-0-	-9931	-0-	8576	3		N	-0-			27
08	18507 X	17547	-0-	-960	-0-	17547	3		N	-0-			27
09	17910 X	17012	-0-	-898	-0-	17012	3		N	-0-			27
10	18414 X	15075	-0-	-3339	-0-	15075	3		N	-0-			27
11	17160 X	14019	-0-	-3141	-0-	14019	3		N	-0-			27
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		9	RRCID ->	020632	COMPL. DATE	07/07/1958	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14144 - 14745		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		10	RRCID ->	020633	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	14004	PERF. 0 - 14004		
06	18060 X	16958	-0-	-1102	-0-	16958	3		N	-0-			-0-
07	18476 X	7031	-0-	-11445	-0-	7031	3		N	-0-			-0-
08	18724 X	17988	-0-	-736	-0-	17988	3		N	-0-			-0-
09	18120 X	16865	-0-	-1255	-0-	16865	3		N	-0-			-0-
10	18724 X	16385	-0-	-2339	-0-	16385	3		N	-0-			-0-
11	17400 X	14702	-0-	-2698	-0-	14702	3		N	-0-			-0-
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-		WELL #:		1	RRCID ->	020656	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	14856	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
ROBBINS, J. W., I		WELL #:		1	RRCID ->	020660	COMPL. DATE	12/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	3		N	-0-			-0-
07	15841 X	9166	-0-	-6675	-0-	9166	3		N	-0-			-0-
08	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	3		N	-0-			-0-
09	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	19251	3		N	-0-			-0-
10	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	3		N	-0-			-0-
*11	17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	3		N	-0-			-0-
ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #:		4	RRCID ->	020662	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	14768	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)														
XTO ENERGY INC.														
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"														
WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	7740	X	7589	-0-	-151	-0-	358	1	7231	3	Y	-0-		41
07	7998	X	3622	-0-	-4376	-0-	197	1	3425	3	Y	-0-		41
08	8525	X	8088	-0-	-437	-0-	348	1	7740	3	Y	-0-		41
09	8250	X	8164	-0-	-86	-0-	332	1	7832	3	Y	-0-		41
10	8525	X	6253	-0-	-2272	-0-	248	1	6005	3	Y	-0-		41
11	7830	X	7501	-0-	-329	-0-	332	1	7169	3	Y	-0-		41
MITCHELL-THOMAS UNIT 1														
WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830														
06	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			Y	-0-		15
07	9424	X	4859	-0-	-4565	-0-	4859	3			Y	-0-		15
08	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3			Y	-0-		15
09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3			Y	-0-		15
10	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	8929	3			Y	-0-		15
11	9120	X	7144	-0-	-1976	-0-	7144	3			Y	-0-		15
PUCKETT (PENNSYLVANIA)														
XTO ENERGY INC.														
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A														
WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PUCKETT (STRAWN)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
MITCHELL, ROSA L.														
WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105 1	26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
ODOM -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545														
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3459	3	24	9	N	22	168 1	170
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3567	3	35	9	N	32		202
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3559	3	19	9	N	17		219
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3361	3	21	9	N	19		238
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3220	3	19	9	N	17		255
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3165	3	34	9	N	31		286
XTO ENERGY INC.														
ROBBINS, J. W. 1A														
WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386														
06	570	X	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-		83
07	589	X	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-		83
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-		83
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-		83
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-		83
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	3			N	-0-		83

PUCKETT (STRAWN)														
XTO ENERGY INC.														
MITCHELL-THOMAS UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF. 10534 - 11300														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 X	170	-0-	-10	-0-	168 3	2 9	N	2	2	2			175
07	186 X	90	-0-	-96	-0-	89 3	1 9	N	1	1	1			176
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198 3	3 9	N	3	3	3			179
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	174 3	1 9	N	1	1	1			180
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	N	1	1	1			181
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	N	2	2	2			183
PUCKETT (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A"														
WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PUCKETT, EAST (STRAWN)														
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP.														
MITCHELL-MONTGOMERY														
WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)														
SAHARA OPERATING COMPANY														
THOMAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3				N	-0-			70
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3				N	-0-			70
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-			70
*10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3				N	-0-			70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
PUCKETT, NORTH (PENN LIME)														
SAHARA OPERATING COMPANY														
WIMBERLY-BRYAN														
WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)													73357 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY													743279									
WIMBERLY-BRYAN													WELL #: 3		RRCID -> 068855		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-				952 3			24 9 N	22						117			
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-				313 3			20 9 N	18						135			
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-				74 3			83 9 N	75						210			
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-				33 3			35 9 N	32	177	1				65			
*10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-				1863 3			72 9 N	65						130			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						130			
PUTNAM (CLEAR FORK)													73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.													621750									
MCDONALD													WELL #: 6		RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2635 - 3313	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
PUTNAM (ELLENBURGER)													73507 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION													027200									
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL													WELL #: 6		RRCID -> 223661		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409		PERF. 5245 - 5307	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
PUTNAM (WICHITA-ALBANY)													73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION													027200									
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL													WELL #: 2		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 4178 - 4815	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL													WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4276 - 4723	
06	1890 X	1649	-0-	-241	-0-				1649 2			N	-0-						-0-			
07	1953 X	1613	-0-	-340	-0-				1613 2			N	-0-						-0-			
08	1953 X	1542	-0-	-411	-0-				1542 2			N	-0-						-0-			
09	1890 X	1336	-0-	-554	-0-				1336 2			N	-0-						-0-			
10	1612 N	1538	-0-	-74	-0-				1538 2			N	-0-						-0-			
11	1500 N	1432	-0-	-68	-0-				1432 2			N	-0-						-0-			
CABEEN													WELL #: 2		RRCID -> 092662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 4312 - 4880	
06	1350 X	1224	-0-	-126	-0-				1204 2		20 9	N	18	58	1				26			
07	1395 X	1290	-0-	-105	-0-				1277 2		13 9	N	12						38			
08	1395 X	1190	-0-	-205	-0-				1176 2		14 9	N	13						51			
09	1350 X	1184	-0-	-166	-0-				1167 2		17 9	N	15						66			
10	1364 X	1295	-0-	-69	-0-				1270 2		25 9	N	23						89			
*11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-				1252 2		19 9	N	17	77	1				29			

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)				//CONT.//		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200												
MCDONALD "6"				WELL #:		2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 4503 - 4866				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3613	-0-	-77	-0-		3604	2	9	9	N	8	119	1			26
07	3813	X	3808	-0-	-5	-0-		3795	2	13	9	N	12					38
08	3813	X	3771	-0-	-42	-0-		3767	2	4	9	N	4					42
09	3660	X	3619	-0-	-41	-0-		3616	2	3	9	N	3					45
10	3813	X	3666	-0-	-147	-0-		3653	2	13	9	N	12					57
11	3690	X	3535	-0-	-155	-0-		3522	2	13	9	N	12					69
UNIVERSITY "C"				WELL #:		3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4189 - 4818				
06	660	N	637	-0-	-23	-0-		637	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-		673	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-		682	2			N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-		656	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-		685	2			N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-		638	2			N	-0-					-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:		7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5331		PERF. 4353 - 4848				
06	1500	X	1407	-0-	-93	-0-		1399	2	8	9	N	7					37
07	1550	X	1409	-0-	-141	-0-		1401	2	8	9	N	7					44
08	1550	X	1459	-0-	-91	-0-		1447	2	12	9	N	11					55
09	1770	X	1437	-0-	-333	-0-		1419	2	18	9	N	16					71
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-		1465	2	28	9	N	25					96
*11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-		1403	2	19	9	N	17	85	1			28
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:		6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409		PERF. 4354 - 4881				
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				WELL #:		310950 2		RRCID -> 077169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4067 - 4667				
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	3			Y	-0-					33
07	93	N	76	-0-	-17	-0-		76	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		75	-0-	75	-0-	75	75	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		92	-0-	92	-0-	167	92	3			Y	-0-					33
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33
CITIES SERVICE ET AL				WELL #:		3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4143 - 4229				
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-		57	3			Y	-0-					27
07	62	N	57	-0-	-5	-0-		57	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		56	-0-	56	-0-	56	56	3			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		69	-0-	69	-0-	125	69	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)										CNTY: PECOS	
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE											
CITIES SERVICE ET AL											
WELL #: 1										RRCID -> 124211	
COMPL. DATE 02/08/1996										TOTAL DEPTH 4770	
PERF. 4032 - 4584											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3				51	
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	530 3				51	
08	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525 3				51	
09	DLQ G-10	641	-0-	641	1166	641 3				51	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	51	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	51	
OLSEN ENERGY INC.										CNTY: PECOS	
MCDONALD STATE "124"											
WELL #: 2										RRCID -> 142985	
COMPL. DATE 09/23/1992										TOTAL DEPTH 5146	
PERF. 4090 - 4875											
06	2520 X	1850	-0-	-670	-0-	1850 2				-0-	
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2				-0-	
08	2852 X	1136	-0-	-1716	-0-	1136 2				-0-	
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2				-0-	
10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2				-0-	
*11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2				-0-	
MCDONALD										RRCID -> 167184	
WELL #: 3										COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 5100										PERF. 4098 - 4867	
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 2				-0-	
07	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440 2				-0-	
08	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368 2				-0-	
09	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066 2				-0-	
10	6448 X	5953	-0-	-495	-0-	5953 2				-0-	
11	6240 X	5589	-0-	-651	-0-	5589 2				-0-	
REATA ENERGY, INC.										CNTY: PECOS	
MILLAR, L.H. ET AL											
WELL #: 16										RRCID -> 131344	
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 5400	
PERF. 4392 - 4870											
06	720 X	430	-0-	-290	-0-	426 2	4 9	N	4	169 1	23
07	589 X	379	-0-	-210	-0-	375 2	4 9	N	4		27
08	589 X	50	-0-	-539	-0-	40 2	10 9	N	9		36
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	1		37
10	434 X	60	-0-	-374	-0-	59 2	1 9	N	1		38
*11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	508 2	2 9	N	2		40
WOODWARD "56"										RRCID -> 205149	
WELL #: 3										COMPL. DATE 10/14/2004	
TOTAL DEPTH 5290										PERF. 4186 - 5223	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PUTNAM (WOLFCAMP)										CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION											
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL											
WELL #: 1										RRCID -> 020675	
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 5047	
PERF. 4072 - 4556											
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3229 2	11 9	N	10		51
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3402 2	10 9	N	9		60
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3459 2	3 9	N	3		63
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3275 2	11 9	N	10		73
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3317 2	11 9	N	10		83
*11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3334 2	18 9	N	16	80 1	19

PUTNAM (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION															
MCDONALD, ROY -6-															
WELL #: 1															
RRCID -> 050776															
COMPL. DATE 06/02/1971															
TOTAL DEPTH 5000															
PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3990 X	3682	-0-	-308	-0-		3651	2	31	9	N	28	56 1	20	
07	3968 X	3773	-0-	-195	-0-		3761	2	12	9	N	11		31	
08	3968 X	3860	-0-	-108	-0-		3852	2	8	9	N	7		38	
09	3780 X	3635	-0-	-145	-0-		3623	2	12	9	N	11		49	
*10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		3934	2	23	9	N	21		70	
*11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		3939	2	31	9	N	28	79 1	19	
UNIVERSITY "C"															
WELL #: 2															
RRCID -> 057823															
COMPL. DATE 01/14/1974															
TOTAL DEPTH 5082															
PERF. N/A															
06	1560 N	1363	-0-	-197	-0-		1363	2			N	-0-		-0-	
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		1532	2			N	-0-		-0-	
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1494	2			N	-0-		-0-	
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1385	2			N	-0-		-0-	
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		1528	2			N	-0-		-0-	
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-		1406	2			N	-0-		-0-	
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL															
WELL #: 6															
RRCID -> 128199															
COMPL. DATE 02/20/2005															
TOTAL DEPTH 5409															
PERF. 4354 - 5307															
06	2520 N	2490	-0-	-30	-0-		2467	2	23	9	N	21		94	
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		2450	2	23	9	N	21		115	
08	2511 N	2312	-0-	-199	-0-		2291	2	21	9	N	19		134	
09	2760 X	2276	-0-	-484	-0-		2240	2	36	9	N	33	150 1	17	
10	2480 N	2298	-0-	-182	-0-		2291	2	7	9	N	6		23	
11	2250 N	2143	-0-	-107	-0-		2130	2	13	9	N	12		35	
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE															
CITIES SERVICE ET AL															
WELL #: 3 T															
RRCID -> 079902															
COMPL. DATE 12/07/1978															
TOTAL DEPTH 4840															
PERF. 4467 - 4553															
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		3143	3			Y	-0-		128	
07	3813 X	3125	-0-	-688	-0-		3125	3			Y	-0-		128	
08	3596 X	3096	-0-	-500	-0-		3096	3			Y	-0-		128	
*09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		3774	3			Y	-0-		128	
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-						Y	NO RPT		128	
11	DLQ 6-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		128	
OLSEN ENERGY INC.															
WOODWARD, EMMA GAY															
WELL #: 1															
RRCID -> 043506															
COMPL. DATE 01/09/1968															
TOTAL DEPTH 5393															
PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
WOODWARD, EMMA GAY															
WELL #: 2 C															
RRCID -> 126165															
COMPL. DATE 11/26/1987															
TOTAL DEPTH 5393															
PERF. 4408 - 4818															
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		3489	2			N	-0-		-0-	
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		3248	2			N	-0-		-0-	
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-		3591	2			N	-0-		-0-	
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		3546	2			N	-0-		-0-	
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-		3603	2			N	-0-		-0-	
*11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3331	2			N	-0-		-0-	

PUTNAM (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. MCDONALD													CNTY: PECOS							
//CONT.// 73507 750 //CONT.// 621750 WELL #: 2													ASSOCIATED				CAPACITY			
RRCID -> 167183													COMPL. DATE				N/A			
TOTAL DEPTH													5320				PERF. 4367 - 5138			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06		6450 X	5633	-0-	-817	-0-			5633	2		Y	-0-					-0-		
07		6417 X	4636	-0-	-1781	-0-			4636	2		Y	-0-					-0-		
08		6510 X	5115	-0-	-1395	-0-			5115	2		Y	-0-					-0-		
09		6300 X	4772	-0-	-1528	-0-			4772	2		Y	-0-					-0-		
10		6510 X	4628	-0-	-1882	-0-			4628	2		Y	-0-					-0-		
11		5640 X	4602	-0-	-1038	-0-			4602	2		Y	-0-					-0-		
CHAMPLIN-CITIES SERVICE													WELL #: 4R				RRCID -> 190540			
COMPL. DATE 06/27/2002													TOTAL DEPTH				5300			
PERF. 5077 - 5114																				
06		2550 X	1920	-0-	-630	-0-			1911	2	9	9	N	8				124		
07		1953 X	1783	-0-	-170	-0-			1774	2	9	9	N	8				132		
08		2046 X	1714	-0-	-332	-0-			1702	2	12	9	N	11				143		
09		1980 X	1795	-0-	-185	-0-			1785	2	10	9	N	9				152		
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-			1847	2	7	9	N	6				158		
*11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-			1770	2	9	9	N	8				166		
REATA ENERGY, INC. WOODWARD "56"													696090				RRCID -> 185312			
COMPL. DATE 09/04/2001													TOTAL DEPTH				5265			
PERF. 4990 - 5183																				
06		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-			1631	2	13	9	N	12				294		
07		2046 N	1626	-0-	-420	-0-			1614	2	12	9	N	11	171	1		134		
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-			1796	2	55	9	N	50				184		
09		1650 N	1151	-0-	-499	-0-			1111	2	40	9	N	36				220		
10		1612 N	1576	-0-	-36	-0-			1576	2			N	-0-				220		
11		1800 N	1637	-0-	-163	-0-			1637	2			N	-0-	168	1		52		
WOODWARD "56"													WELL #: 2				RRCID -> 188449			
COMPL. DATE 02/25/2002													TOTAL DEPTH				5415			
PERF. 5092 - 5302																				
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-			1250	2			N	-0-				27		
07		1550 N	1237	-0-	-313	-0-			1237	2			N	-0-				27		
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-			1377	2			N	-0-				27		
09		1260 N	852	-0-	-408	-0-			852	2			N	-0-				27		
10		1240 N	1208	-0-	-32	-0-			1208	2			N	-0-				27		
11		1320 N	1255	-0-	-65	-0-			1255	2			N	-0-				27		
WOODWARD "56"													WELL #: 3				RRCID -> 191307			
COMPL. DATE 10/14/2004													TOTAL DEPTH				5290			
PERF. 4186 - 5223																				
06		2790 X	2283	-0-	-507	-0-			2283	2			N	-0-				214		
07		2852 X	2259	-0-	-593	-0-			2259	2			N	-0-				214		
08		2852 X	2515	-0-	-337	-0-			2515	2			N	-0-				214		
09		2280 N	1555	-0-	-725	-0-			1555	2			N	-0-				214		
10		2263 N	2206	-0-	-57	-0-			2206	2			N	-0-				214		
11		2430 N	2291	-0-	-139	-0-			2291	2			N	-0-				214		
WOODWARD "56"													WELL #: 4				RRCID -> 194367			
COMPL. DATE 02/16/2003													TOTAL DEPTH				5454			
PERF. 4948 - 5296																				
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-			272	2	12	9	N	11				185		
07		372 N	276	-0-	-96	-0-			270	2	6	9	N	5				190		
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-			300	2	10	9	N	9				199		
09		270 N	192	-0-	-78	-0-			186	2	6	9	N	5				204		
10		279 N	263	-0-	-16	-0-			263	2			N	-0-				204		
11		300 N	274	-0-	-26	-0-			274	2			N	-0-				204		

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM, NORTH (YATES)			73512 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
GILLEY, SAM D.			306100									
CABEEN			WELL #: 4		RRCID -> 111146		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 834 - 930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PYOTE, SOUTH (4950 SAND)			73565 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
E.G.L. RESOURCES, INC.			238522									
L.R. "88A"			WELL #: 1		RRCID -> 208923		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4930 - 4950	
06	1320 X	371	-0-	-949	-0-	363	3	8 9	N	7		167
07	806 X	77	-0-	-729	-0-	68	3	9 9	N	8		175
08	775 X	328	-0-	-447	-0-	320	3	8 9	N	7		182
09	750 X	120	-0-	-630	-0-	114	3	6 9	N	5		187
10	620 X	114	-0-	-506	-0-	110	3	4 9	N	4		191
11	360 X	102	-0-	-258	-0-	101	3	1 9	N	1		192
LR "88C"			WELL #: 1		RRCID -> 209425		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5063		PERF. 4924 - 4946	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2017 - PLUGGED 09/13/17												
LR "88C"			WELL #: 2		RRCID -> 214220		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4930 - 4950	
06	720 X	401	-0-	-319	-0-	375	3	26 9	N	24		109
07	744 X	125	-0-	-619	-0-	103	3	22 9	N	20		129
08	744 X	320	-0-	-424	-0-	320	3		N	-0-		129
09	660 X	111	-0-	-549	-0-	86	3	25 9	N	23		152
10	682 X	103	-0-	-579	-0-	82	3	21 9	N	19		171
11	390 X	76	-0-	-314	-0-	75	3	1 9	N	1		172
QUITO (ATOKA)			73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
LONE STAR SERVICES			507453									
CHINA LAKE			WELL #: 1		RRCID -> 153211		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 17784		PERF. 14070 - 14090	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLATINUM EXPLORATION INC.			667939									
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

QUITO (ATOKA)				//CONT.//	73926 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
RBJ & ASSOCIATES, LP					695758														
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 076101				COMPL. DATE 11/22/1989				TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
QUITO (FUSSELMAN)					73926 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378														
GARY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 053605				COMPL. DATE 10/05/1972				TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A					
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
QUITO, E. (ATOKA)					73927 306	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WARD					
FORGE ENERGY, LLC					276868														
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138951				COMPL. DATE 05/15/1991				TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742					
06	2064		2064	-0-	-0-	-0-		2064	2			N	-0-					-0-	
07	2138		2138	-0-	-0-	-0-		2138	2			N	-0-					-0-	
08	1532		1532	-0-	-0-	-0-		1532	2			N	-0-					-0-	
09	660 N		-0-	-0-	-0-	-660		-0-				N	-0-					-0-	
10	682 N		-0-	-0-	-0-	-682		-0-				N	-0-					-0-	
11	660 N		-0-	-0-	-0-	-660		-0-				N	-0-					-0-	
RJD ENERGY, LLC					714310														
LEEDE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 234141				COMPL. DATE 11/17/2005				TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995					
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)					73927 333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
MARTIN, JIMMY INC					530596														
STATE OF TEXAS "DP"				WELL #:	4	RRCID -> 182941				COMPL. DATE 04/25/2001				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282					
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WTG EXPLORATION					945220														
UNIVERSITY "18-30A"				WELL #:	1	RRCID -> 178703				COMPL. DATE 08/05/2000				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282					
06	455 N		455	-0-	-0-	-0-		322	2	133	9	Y	121	175	1			40	
07	453 N		453	-0-	-0-	-0-		280	2	173	9	Y	157	87	1			110	
08	729 N		729	-0-	-0-	-0-		511	2	218	9	Y	198	253	1			55	
09	450 N		7	-0-	-443	-0-		5	2	2	9	Y	2					57	
10	465 N		437	-0-	-28	-0-		255	2	182	9	Y	165	172	1			50	
11	720 N		571	-0-	-149	-0-		389	2	182	9	Y	165	84	1			131	

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220									
WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2	Y	402
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2	Y	402
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	402
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2	Y	402
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	402
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	402
MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273									
06	5940 X	4213	-0-	-1727	-0-	4206	2	7 9 Y	149
07	5363 X	1512	-0-	-3851	-0-	1512	2	Y	149
08	5363 X	1323	-0-	-4040	-0-	1323	2	Y	149
09	5190 X	1204	-0-	-3986	-0-	1204	2	Y	149
10	5053 X	912	-0-	-4141	-0-	912	2	Y	149
11	4200 X	358	-0-	-3842	-0-	358	2	Y	149
WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280									
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	15
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	15
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	15
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	15
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	15
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	15
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276									
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	52
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	52
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	52
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2	Y	52
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2	Y	52
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2	Y	52
WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760									
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	86
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	86
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276									
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	326	2	147 9 Y	44
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	296	2	191 9 Y	122
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	512	2	240 9 Y	60
09	480 N	7	-0-	-473	-0-	5	2	2 9 Y	62
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	256	2	199 9 Y	54
11	720 N	592	-0-	-128	-0-	390	2	202 9 Y	145
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247									
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-
11	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2	Y	-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				//CONT.//	73927 333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION				//CONT.//	945220												
UNIVERSITY 18-19				WELL #:	4A	RRCID ->	195197	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL	DEPTH	5259	PERF.	5218	-	5244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	48	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
07	93 N	13	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
08	31 N	15	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	15 N	3	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
QUITO, EAST (CHERRY CANYON)					73927 345	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
MARTIN, JIMMY INC					530596												
STATE OF TEXAS "DP"				WELL #:	3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL	DEPTH	6842	PERF.	6424	-	6721	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	Y	28	33	1		8
07	806 N	358	-0-	-0-	-448	-0-	-0-	325	2	33	9	Y	30	33	1		5
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4				9
09	1110 N	901	-0-	-0-	-209	-0-	-0-	880	2	21	9	Y	19				28
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2	36	9	Y	33				61
*11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2	75	9	Y	68	69	1		60
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470												
UNIVERSITY S.B. 18-32				WELL #:	1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.	6482	-	6770	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
R. O. C. (ATOKA)					74050 166	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125												
CAPRITO 99				WELL #:	1	RRCID ->	225726	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL	DEPTH	17066	PERF.	11325	-	11746	
06	30 N	5	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			N	-0-				15
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	135	9	N	123				138
08	31 N	19	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	6	3	13	9	N	12				150
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5				155
10	124 N	2	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	2	3			N	-0-				155
11	30 N	1	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	1	3			N	-0-				155
XTO ENERGY INC.					945936												
UNIVERSITY 1-3				WELL #:	1	RRCID ->	052307	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL	DEPTH	14228	PERF.	N/A			
06	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-				18
07	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-				18
08	793 X	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				18
09	30 X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	18	7		-0-
*10	31 X	25	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				-0-
R. O. C. (DEVONIAN)					74050 332	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125												
CAPRITO 82				WELL #:	1 U	RRCID ->	045787	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL	DEPTH	17120	PERF.	N/A			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

R. O. C. (DEVONIAN)			//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		003125										
CAPRITO 98			WELL #:		1 U	RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		3938 3				N	-0-			-0-
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		3720 3				N	-0-			-0-
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-		6601 3				N	-0-			-0-
09	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		5628 3				N	-0-			-0-
10	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-		5729 3				N	-0-			-0-
*11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-		4866 3				N	-0-			-0-
UNIVERSITY 16-21			WELL #:		2	RRCID -> 057784		COMPL. DATE 03/04/1974		TOTAL DEPTH 12509		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAPRITO 99			WELL #:		2 U	RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810		PERF. N/A			
06	2280 N	1743	-0-	-537	-0-		1743 3				N	-0-			-0-
07	2294 N	1916	-0-	-378	-0-		1916 3				N	-0-			-0-
08	2294 N	2284	-0-	-10	-0-		2284 3				N	-0-			-0-
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		2064 3				N	-0-			-0-
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2136 3				N	-0-			-0-
11	2220 N	1938	-0-	-282	-0-		1938 3				N	-0-			-0-
CAPRITO 82			WELL #:		2 U	RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950		PERF. N/A			
06	3150 X	1696	-0-	-1454	-0-		1696 3				Y	-0-			-0-
07	3255 X	2108	-0-	-1147	-0-		2108 3				Y	-0-			-0-
08	3162 X	3021	-0-	-141	-0-		3021 3				Y	-0-			-0-
09	3030 X	2257	-0-	-773	-0-		2257 3				Y	-0-			-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		3054 3				Y	-0-			-0-
11	2910 X	2079	-0-	-831	-0-		2079 3				Y	-0-			-0-
CAPRITO 82			WELL #:		11	RRCID -> 203711		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020		PERF.12796 - 13247			
06	16110 X	15218	-0-	-892	-0-		15175 3	43	9	Y	39				234
07	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-		20661 3	66	9	Y	60	185	1		109
08	27776 X	25226	-0-	-2550	-0-		25157 3	69	9	Y	63				172
09	26880 X	26217	-0-	-663	-0-		26145 3	72	9	Y	65				237
10	27776 X	25520	-0-	-2256	-0-		25446 3	74	9	Y	67				304
11	24420 X	21515	-0-	-2905	-0-		21449 3	66	9	Y	60				364
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867												
708A JV-S PYOTE 20-6			WELL #:		6	RRCID -> 060470		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11982 - 12016	
06	6204 S	6204	-0-	-0-	-0-		1167 1	5037	2	N	-0-				-0-
07	6076 S	6076	-0-	-0-	-0-		1167 1	4909	2	N	-0-				-0-
08	5208 S	4652	-0-	-556	-0-		1167 1	3485	2	N	-0-				-0-
09	5040 S	1678	-0-	-3362	-0-		1167 1	511	2	N	-0-				-0-
10	5208 S	1441	-0-	-3767	-0-		1167 1	274	2	N	-0-				-0-
*11	5856 S	5856	-0-	-0-	-0-		1167 1	4689	2	N	-0-				-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867						
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 064758		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3390 X	3366	-0-	-24	-0-	3366 2		N	-0-	-0-
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-	-0-
08	3627 X	3593	-0-	-34	-0-	3593 2		N	-0-	-0-
09	3510 X	3011	-0-	-499	-0-	3011 2		N	-0-	-0-
10	3720 X	2210	-0-	-1510	-0-	2210 2		N	-0-	-0-
11	3600 X	3139	-0-	-461	-0-	3139 2		N	-0-	-0-
R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID -> 045788		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795	
06	T. A.	30	-0-	30	77	14 3	16 4	Y	-0-	-0-
07	T. A.	41	-0-	41	118	41 3		Y	-0-	-0-
08	118 X	-0-	-0-	-118	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610		COMPL. DATE 04/30/1972		TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A	
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3		N	-0-	-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3		N	-0-	-0-
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3		N	-0-	-0-
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 3		N	-0-	-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3		N	-0-	-0-
*11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3		N	-0-	-0-
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

R.O.C. (ELLEN.)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
CAPRITO 82															
WELL #: 2 L RRCID -> 079287															
COMPL. DATE 10/20/1978															
TOTAL DEPTH 16950															
PERF.16364 - 16821															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
708 JV-S PYOTE "3-20"															
WELL #: 3 L RRCID -> 052638															
COMPL. DATE 03/11/1972															
TOTAL DEPTH 16400															
PERF. N/A															
06	9965 S	9965	-0-	-0-	-0-	1564	1	8401	2	Y		-0-			-0-
07	9933 S	9933	-0-	-0-	-0-	1564	1	8369	2	Y		-0-			-0-
08	DLQ G-10	12789	-0-	12789	12789	2281	1	10508	2	Y		-0-			-0-
09	20867 S	8078	-0-	-12789	-0-	2281	1	5797	2	Y		-0-			-0-
10	5564 S	5564	-0-	-0-	-0-	1564	1	4000	2	Y		-0-			-0-
*11	13919 S	13919	-0-	-0-	-0-	2281	1	11638	2	Y		-0-			-0-
7502 JV-S R.O.C.															
WELL #: 1 L RRCID -> 064759															
COMPL. DATE 11/17/1975															
TOTAL DEPTH 16700															
PERF. N/A															
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
R.O.C. (MONTROYA)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
CAPRITO "99"															
WELL #: 9H RRCID -> 181389															
COMPL. DATE 12/19/2000															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.14738 - 17686															
06	12570 X	7922	-0-	-4648	-0-	7922	3				N	-0-			250
07	12989 X	12118	-0-	-871	-0-	12115	3	3	9	N		3	187	1	66
08	12834 X	9502	-0-	-3332	-0-	9499	3	3	9	N		3			69
09	12420 X	8015	-0-	-4405	-0-	8015	3				N	-0-			69
10	12834 X	5802	-0-	-7032	-0-	5784	3	18	9	N		16			85
11	11730 X	5157	-0-	-6573	-0-	5157	3				N	-0-			85
CAPRITO 82															
WELL #: 1H RRCID -> 184119															
COMPL. DATE 05/25/2001															
TOTAL DEPTH 14254															
PERF.13940 - 17190															
06	20010 X	14622	-0-	-5388	-0-	14616	3	6	9	N		5			74
07	20677 X	20341	-0-	-336	-0-	20334	3	7	9	N		6			80
08	20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	20781	3				N	-0-			80
09	20010 X	19032	-0-	-978	-0-	19017	3	15	9	N		14			94
10	20677 X	19429	-0-	-1248	-0-	19420	3	9	9	N		8			102
11	20010 X	16268	-0-	-3742	-0-	16259	3	9	9	N		8			110
CAPRITO 98															
WELL #: 1H RRCID -> 190099															
COMPL. DATE 05/08/2002															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.14180 - 17331															
06	14880 X	11456	-0-	-3424	-0-	11447	3	9	9	N		8			209
07	15376 X	14512	-0-	-864	-0-	14503	3	9	9	N		8			217
08	15376 X	9640	-0-	-5736	-0-	9640	3				N	-0-			217
09	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13330	3	10	9	N		9			226
10	14508 X	14290	-0-	-218	-0-	14284	3	6	9	N		5			231
*11	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14576	3	12	9	N		11			242

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL.	DATE	01/22/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13875 - 16188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10414	3	15	9	N	14			239
07	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18768	3	12	9	N	11	185	1	65
08	19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	19873	3	21	9	N	19			84
09	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16763	3	15	9	N	14			98
10	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	16890	3	23	9	N	21			119
*11	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	13123	3	20	9	N	18			137

CAPRITO "81"				WELL #:	1H	RRCID ->	200032	COMPL.	DATE	10/08/2003	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.14359 - 16999
06	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-			202
07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-			202
08	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-			202
09	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-			202
10	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-			202
*11	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-			202

ROC "83"				WELL #:	1H	RRCID ->	201007	COMPL.	DATE	06/15/2003	TOTAL	DEPTH	14293	PERF.13900 - 15610
06	9480 X	6103	-0-	-3377	-0-	6103	3			N	-0-	159	1	44
07	9796 X	6716	-0-	-3080	-0-	6716	3			N	-0-			44
08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-			44
09	8430 X	6762	-0-	-1668	-0-	6762	3			N	-0-			44
10	8153 X	44	-0-	-8109	-0-	44	3			N	-0-			44
11	6510 X	5661	-0-	-849	-0-	5649	3	12	9	N	11			55

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867										
708 JV-S PYOTE "3-20"				WELL #:	3 U	RRCID ->	052596	COMPL.	DATE	03/11/1972	TOTAL	DEPTH	16400	PERF. N/A
06	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	1563	1	9507	2	Y	-0-			-0-
07	7843 X	7584	-0-	-259	-0-	1563	1	6021	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10942	-0-	10942	10942	2281	1	8661	2	Y	-0-			-0-
09	18002 X	7060	-0-	-10942	-0-	2281	1	4779	2	Y	-0-			-0-
10	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	1563	1	3296	2	Y	-0-			-0-
11	8520 X	8019	-0-	-501	-0-	2281	1	5738	2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD				WELL #:	1Y	RRCID ->	083968	COMPL.	DATE	07/27/1979	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856
06	1380 N	1016	-0-	-364	-0-	1016	2			N	-0-			28
07	1302 N	1018	-0-	-284	-0-	1018	2			N	-0-			28
08	961 N	704	-0-	-257	-0-	704	2			N	-0-			28
09	1020 N	531	-0-	-489	-0-	531	2			N	-0-			28
10	1023 N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-			28
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			28

708 JV-D PYOTE				WELL #:	2	RRCID ->	123766	COMPL.	DATE	03/18/1987	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.13365 - 13584
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	2189	1	1174	2	N	-0-			80
07	3720 X	3440	-0-	-280	-0-	2189	1	1251	2	N	-0-			80
08	3720 X	3176	-0-	-544	-0-	2189	1	987	2	N	-0-			80
09	3600 X	2669	-0-	-931	-0-	2189	1	480	2	N	-0-			80
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			80
11	3360 X	2189	-0-	-1171	-0-	2189	1			N	-0-			80

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867						
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14040 - 18300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	562	-0-	-128	-0-	562 2		N	-0-	157
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-	157
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	60 1	868 2	N	-0-	157
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-	157
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	60 1	1344 2	N	-0-	157
*11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-	157
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720 PERF.13655 - 14242
06	2280 N	2253	-0-	-27	-0-	2253 2		N	-0-	-0-
07	2511 N	2300	-0-	-211	-0-	2300 2		N	-0-	-0-
08	2480 N	1583	-0-	-897	-0-	1583 2		N	-0-	-0-
09	2250 N	884	-0-	-1366	-0-	884 2		N	-0-	-0-
10	2294 N	787	-0-	-1507	-0-	787 2		N	-0-	-0-
11	1530 N	614	-0-	-916	-0-	614 2		N	-0-	-0-
REEVES, N. (3200)		75090 500			ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
LINOP CORPORATION		501665								
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
RE-OP CORP.		695742								
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		1026	RRCID ->	066070	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	3250 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742															
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742													
REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT				-0-
AMARILLO STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REEVES -BD- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT				-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742														
MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
7S OIL & GAS, LLC		954992														
ARCO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
OXY USA INC.		630591														
RED BLUFF 1S		WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320								
*12	1488	1	-0-	-1487	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1488	1	-0-	-1487	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1344	9	-0-	-1335	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	1488	1	-0-	-1487	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1440	4	-0-	-1436	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	1488	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
*06	1440	1	-0-	-1439	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1488	1	-0-	-1487	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1488	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	2	-0-	-1486	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
RED BLUFF 13		WELL #: 1		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110	
								PERF.11323 - 11943	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				56
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017 - P/A 01/12/17									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596							
RED BLUFF "2"		WELL #: 1		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.11697 - 11924	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
OXY USA INC.		630591							
RED BLUFF "12"		WELL #: 3		RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017	
								PERF.11530 - 11826	
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		64
07	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2		64
08	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2		64
09	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		64
*10	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2	4 9	64
*11	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		-0-
RED BLUFF 1		WELL #: 1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144	
								PERF.11532 - 11570	
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1692	2	180 9	23
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1625	2	140 9	10
08	3100 N	5274	-0-	2174	2174	5161	2	113 9	22
09	3000 N	2869	-0-	-131	2043	2833	2	36 9	10
*10	3028 N	985	-0-	-2043	-0-	942	2	43 9	3
11	2190 X	123	-0-	-2067	-0-	122	2	1 9	-0-
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221							
DAMSITE UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 16600	
								PERF. 4845 - 5184	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RED BLUFF DEEP		WELL #: 1D		RRCID -> 275629		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 17077	
								PERF. 4620 - 5050	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RODGERS (ATOKA)															77830 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															003125																			
KELTON															WELL #: 1					RRCID -> 080833					COMPL. DATE 11/16/1978					TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
06		2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-		2067	2	199	9	N	181		192	1		104														
07		2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-		2172	3			N	-0-					104														
08		2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-		2682	3	12	9	N	11					115														
09		2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-		2570	3	28	9	N	25					140														
10		2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	-0-		2911	3	43	9	N	39					179														
*11		2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	-0-		2804	3	107	9	N	97		186	1		90														
RODGERS															WELL #: 1					RRCID -> 154628					COMPL. DATE 05/06/1995					TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532				
06		240	N	-0-	-0-	-240	-0-							N	1					113														
07		378	N	378	-0-	-0-	-0-		376	3	2	9		N	2					115														
08		372	N	326	-0-	-46	-0-		326	3				N	-0-					115														
09		377	N	377	-0-	-0-	-0-		377	3				N	-0-					115														
10		372	N	275	-0-	-97	-0-		275	3				N	-0-					115														
11		330	N	-0-	-0-	-330	-0-							N	-0-					115														
ROJO CABALLOS (MISS.)															77953 280					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.															148113																			
WEATHERBY, IVY B.															WELL #: 3					RRCID -> 094140					COMPL. DATE 03/28/1982					TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469				
06		12633	X	12633	-0-	-0-	-0-		12626	2	7	9		N	6					115														
07		11222	X	8077	-0-	-3145	-0-		8075	2	2	9		N	2					117														
08		11222	X	56	-0-	-11166	-0-		56	2				N	-0-					117														
09		11592	X	11592	-0-	-0-	-0-		11592	2				N	-0-					117														
*10		11222	X	10701	-0-	-521	-0-		10701	2				N	-0-					117														
*11		12477	X	12477	-0-	-0-	-0-		12477	2				N	-0-					117														
SCHLOSSER, FRED ESTATE															WELL #: 2					RRCID -> 184879					COMPL. DATE 07/25/2001					TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303				
06		4380	X	3544	-0-	-836	-0-		3544	2				N	-0-					-0-														
07		4526	X	2844	-0-	-1682	-0-		2844	2				N	-0-					-0-														
08		4030	X	16	-0-	-4014	-0-		16	2				N	-0-					-0-														
09		3840	X	3767	-0-	-73	-0-		3694	2	73	9		N	66					66														
*10		3689	X	3302	-0-	-387	-0-		3290	2	12	9		N	11					77														
*11		3543	X	3543	-0-	-0-	-0-		3476	2	67	9		N	61					138														
WEATHERBY, IVY B. "A"															WELL #: 2					RRCID -> 203355					COMPL. DATE 07/28/2004					TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179				
06		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
07		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
08		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
09		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
10		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
11		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
ROJO CABALLOS (PENN.)															77953 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.															148113																			
WEATHERBY, IVY B "A"															WELL #: 2					RRCID -> 205555					COMPL. DATE 07/18/2004					TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-														
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-														
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-														
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-														
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-														
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-														

ROJO CABALLOS (PENN.)				//CONT.//	77953 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.					945936														
MOORE, KATHLEEN J.				WELL #:	1	RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL	DEPTH 15300	PERF.	N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	8400 X	6700	-0-	-1700	-0-		6671	3		29	9	Y	26					56	
07	9975 X	9975	-0-	-1700	-0-		9975	3				Y	-0-					56	
08	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-		7638	3				Y	-0-					56	
09	6420 X	4093	-0-	-2327	-0-		4090	3		3	9	Y	3					59	
10	6634 X	278	-0-	-6356	-0-		276	3		2	9	Y	2					61	
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-							Y	-0-					61	
SCHLOSSER, FRED, ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL	DEPTH 16675	PERF.	N/A						
06	2100 N	1350	-0-	-750	-0-		1321	3		29	9	Y	26					55	
07	1612 N	1324	-0-	-288	-0-		1324	3				Y	-0-					55	
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	3				Y	-0-					55	
09	1350 N	1231	-0-	-119	-0-		1190	3		41	9	Y	37					92	
10	1333 N	1174	-0-	-159	-0-		1172	3		2	9	Y	2					94	
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-		1100	3				Y	-0-					94	
STATE MC INTYRE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL	DEPTH 15355	PERF.	14893 - 15130						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	70					70	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70	
HOELSCHER ET AL				WELL #:	2901	RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL	DEPTH 15435	PERF.	15087 - 15123						
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-		764	3				Y	-0-					89	
07	279 N	40	-0-	-239	-0-		40	3				Y	-0-					89	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	3				Y	-0-					89	
09	690 N	2	-0-	-688	-0-		2	3				Y	-0-		67	7		22	
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3				Y	-0-					22	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-							Y	-0-					22	
CROSS, R. B. 21				WELL #:	2	RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL	DEPTH 15729	PERF.	15154 - 15316						
06	960 N	177	-0-	-783	-0-		177	3				N	-0-					-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3				N	-0-					-0-	
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	3				N	-0-					-0-	
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3				N	-0-					-0-	
11	150 N	3	-0-	-147	-0-			3	3			N	-0-					-0-	
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)					77953 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726														
STATE MCINTYRE				WELL #:	2	RRCID -> 257358		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL	DEPTH 21650	PERF.	14895 - 14966						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					11/04/2017	- PLUGGED 11/04/17													

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																				
XTO ENERGY INC. 945936																				
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		7 S	6	-0-	-1	-0-				6 3			N	-0-						35
07		7 S	7	-0-	-0-	-0-				7 3			N	-0-						35
08		6 S	6	-0-	-0-	-0-				6 3			N	-0-						35
09		6 S	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-	35	7				-0-
10		7 S	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-						-0-
11		6 S	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-						-0-
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636																				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS																				
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551																				
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196																				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862																				
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060																				
06	5700	X	4838	-0-	-862	-0-				4838 3			N	-0-						-0-
07	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-				8373 3			N	-0-						-0-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-				10780 3			N	-0-						-0-
*09	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-				9802 3			N	-0-						-0-
10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-				9656 3			N	-0-						-0-
*11	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-				250 2	9332 3		N	-0-						-0-
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862																				
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291																				
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-				3541 3			N	-0-						-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-				3532 3			N	-0-						-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-				3273 3			N	-0-						-0-
*09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-				3179 3			N	-0-						-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-				3140 3			N	-0-						-0-
*11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-				3209 3			N	-0-						-0-
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588																				
06	2460	X	2402	-0-	-58	-0-				2402 3			N	-0-						-0-
07	2542	X	1141	-0-	-1401	-0-				1141 3			N	-0-						-0-
08	2542	X	1016	-0-	-1526	-0-				1016 3			N	-0-						-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-							N	-0-						-0-
10	2480	X	325	-0-	-2155	-0-				325 3			N	-0-						-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-							N	-0-						-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862													
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-				-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-				-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-				-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-				-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-				-0-
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3	N	-0-				-0-
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764													
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3	N	-0-				-0-
07	3100 X	2690	-0-	-410	-0-	2690	3	N	-0-				-0-
08	3100 X	2904	-0-	-196	-0-	2904	3	N	-0-				-0-
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3	N	-0-				-0-
10	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	2960	3	N	-0-				-0-
11	3000 X	2905	-0-	-95	-0-	2905	3	N	-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A													
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1													
06	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2	N	-0-				-0-
07	10323 X	5658	-0-	-4665	-0-	5658	2	N	-0-				-0-
08	10323 X	22	-0-	-10301	-0-	22	2	N	-0-				-0-
09	9990 X	7219	-0-	-2771	-0-	7219	2	N	-0-				-0-
*10	8680 X	7109	-0-	-1571	-0-	7109	2	N	-0-				-0-
11	7950 X	6478	-0-	-1472	-0-	6478	2	N	-0-				-0-
ZAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A													
06	32580 X	32174	-0-	-406	-0-	32174	2	N	-0-				-0-
07	33666 X	25596	-0-	-8070	-0-	25596	2	N	-0-				-0-
08	33666 X	181	-0-	-33485	-0-	181	2	N	-0-				-0-
09	32160 X	19096	-0-	-13064	-0-	19096	2	N	-0-				-0-
*10	38046 X	38046	-0-	-0-	-0-	38046	2	N	-0-				-0-
*11	34681 X	34681	-0-	-0-	-0-	34681	2	N	-0-				-0-
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317													
06	16440 X	13294	-0-	-3146	-0-	13294	2	N	-0-				-0-
07	16988 X	5726	-0-	-11262	-0-	5726	2	N	-0-				-0-
08	16988 X	85	-0-	-16903	-0-	85	2	N	-0-				-0-
09	16440 X	13770	-0-	-2670	-0-	13770	2	N	-0-				-0-
*10	13981 X	3562	-0-	-10419	-0-	3562	2	N	-0-				-0-
11	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-			N	-0-				-0-
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170													
06	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2	N	-0-				-0-
07	12524 X	9566	-0-	-2958	-0-	9566	2	N	-0-				-0-
08	12648 X	73	-0-	-12575	-0-	73	2	N	-0-				-0-
09	12540 X	10561	-0-	-1979	-0-	10561	2	N	-0-				-0-
*10	12958 X	10344	-0-	-2614	-0-	10344	2	N	-0-				-0-
11	12540 X	10284	-0-	-2256	-0-	10284	2	N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551														
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204														
06	37616 X	37616	-0-	-0-	-0-	37597	3	19	9	N	17	26	1	43
07	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7793	3	10	9	N	9	24	1	28
08	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	19312	3	8	9	N	7	33	1	2
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2	7	-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741														
06	31320 X	31320	-0-	-0-	-0-	31229	3	91	9	N	83			191
07	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	-0-			191
08	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	3			N	-0-			191
*09	360 X	36	-0-	-324	-0-	36	3			N	-0-	121	7	70
*10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			70
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)											
CHEVRON U. S. A. INC.											
SCHLOSSER, F. ET AL											
WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	114	-0-	114	466	114 2		N	-0-		-0-
07	522 X	56	-0-	-466	-0-	56 2		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	20 2		N	-0-		-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
WEATHERBY, IVY B. "A"											
WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)											
CHEVRON U. S. A. INC.											
TXL REEVES STATE UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A											
06	2610 N	2521	-0-	-89	-0-	2521 2		N	-0-		-0-
07	2666 N	2612	-0-	-54	-0-	2612 2		N	-0-		-0-
08	2666 N	2182	-0-	-484	-0-	2182 2		N	-0-		-0-
09	2520 N	2485	-0-	-35	-0-	2485 2		N	-0-		-0-
10	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	2526 2		N	-0-		-0-
*11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-		-0-
TXL REEVES STATE UNIT											
WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A											
06	4080 X	3948	-0-	-132	-0-	3948 2		N	-0-		-0-
07	4185 X	4041	-0-	-144	-0-	4041 2		N	-0-		-0-
08	4154 X	3898	-0-	-256	-0-	3898 2		N	-0-		-0-
09	3990 X	3877	-0-	-113	-0-	3877 2		N	-0-		-0-
10	4123 X	3983	-0-	-140	-0-	3983 2		N	-0-		-0-
11	3960 X	3840	-0-	-120	-0-	3840 2		N	-0-		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.											
CHAPPARAL											
WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUNNING W (MCKEE)											
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND											
WADDELL, W.N., ETAL											
WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUNNING W (TUBB) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL				78936 600 109336 WELL #: 1955	ASSOCIATED RRCID -> 226228	49B COMPL. DATE 11/28/2012				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3540 #	3294	-0-	-246	-0-	3229	3	65	9	Y	59	66	0			11
07	3658 #	3419	-0-	-239	-0-	3358	3	61	9	Y	55	53	0			13
08	3658 #	3361	-0-	-297	-0-	3308	3	53	9	Y	48	46	0			15
09	3390 #	3246	-0-	-144	-0-	3178	3	68	9	Y	62	62	0			15
10	3472 #	3349	-0-	-123	-0-	3268	3	81	9	Y	74	79	0			10
11	3300 #	3267	-0-	-33	-0-	3183	3	84	9	Y	76	75	0			11

RUNNING W (WADDELL)				78936 800	ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336										
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	380	RRCID ->	183068	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL	DEPTH	6175	PERF.	5735 - 5774
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	90	3	24	9	N	22	24	0	4
07	155 #	92	-0-	-63	-0-	86	3	6	9	N	5	8	0	1
08	155 #	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-	1	0	-0-
09	150 #	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-			-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585						
SOUTHERN UNIT				WELL #:	910	RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH	6137	PERF. N/A
06	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-
07	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-
08	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-
09	1200	#	1189	-0-	-11	-0-	1189	3	N	-0-
10	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-
*11	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-

SOUTHERN UNIT				WELL #:	171	RRCID -> 043144	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH	6128	PERF. N/A
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)					78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND					109336							
WADELL, W. N. ET AL					WELL #: 1085	RRCID -> 084126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5029	- 5479
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BURNETT OIL CO., INC. MCKNIGHT, M. B. A				110016 WELL #: 5	RRCID -> 163936	COMPL. DATE 05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065 PERF. 5114 - 5328
06	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)										78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURNETT OIL CO., INC.										//CONT.// 110016										
M.B. MCKNIGHT										WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4978 - 5373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*03	7099 X	5739	-0-	-1360	-0-	5572	2	167	9	Y	152	152	0				4			
*04	6870 X	5023	-0-	-1847	-0-	4885	2	138	9	Y	125	122	0				7			
*05	5983 X	5345	-0-	-638	-0-	5181	2	164	9	Y	149	150	0				6			
*06	5790 X	5394	-0-	-396	-0-	5221	2	173	9	Y	157	157	0				6			
*07	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6223	2	179	9	Y	163	163	0				6			
*08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4431	2	125	9	Y	114	115	0				5			
*09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3960	2	75	9	Y	68	69	0				4			
*10	3565 X	3114	-0-	-451	-0-	3046	2	68	9	Y	62	62	0				4			
*11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5817	2	211	9	Y	192	185	0				11			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378										
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 109		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505		PERF. N/A		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 111		RRCID -> 068058		COMPL. DATE 08/02/1976		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
MCKNIGHT-CROLEY										WELL #: 1		RRCID -> 163056		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5166 - 5394		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 121		RRCID -> 174061		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5232 - 5418		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 181		RRCID -> 174792		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5025 - 5481		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)										CNTY: CRANE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480									
MCKNIGHT, M. B.																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WILLIAMS OIL COMPANY										925440									
CROLEY ESTATE										WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCKNIGHT, M. B. 21A										WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442									
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
S.E.G. (WICHITA-ALBANY)										79227 500 NON-ASSOCIATED									
FOUR C OIL & GAS CORP.										CAPACITY									
LEHN-MBR										280588									
										WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748									
06	1230	X	1058	-0-	-172	-0-	10	1	1039	2	N	8							124
07	1271	X	1169	-0-	-102	-0-	10	1	1150	2	N	8							132
08	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	10	1	985	2	N	8							140
09	1200	X	773	-0-	-427	-0-	10	1	755	2	N	7							147
10	1178	X	994	-0-	-184	-0-	10	1	975	2	N	8							155
11	1140	X	281	-0-	-859	-0-	10	1	269	2	N	2							157
LEHN										WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642									
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	511	2	1	9	Y	1	40	1					22
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	Y	16							38
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1153	2	12	9	Y	11							49
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8							57
10	1147	N	703	-0-	-444	-0-	690	2	13	9	Y	12	42	1					27
11	1110	N	179	-0-	-931	-0-	176	2	3	9	Y	3							30

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.// 280588											
LEHN		WELL #: 2		RRCID -> 267635		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3480 X	1999	-0-	-1481	-0-	10 1	1988 2	Y	1	135 1			47
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	10 1	4545 2	Y	53				100
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	10 1	4486 2	Y	37				137
09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	10 1	4311 2	Y	28				165
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	10 1	4769 2	Y	36	127 1			74
11	4320 X	1235	-0-	-3085	-0-	10 1	1215 2	Y	9				83
N & O OIL CO.		598397											
SANFORD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLSEN ENERGY INC.		621750											
CHALKLEY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 084000		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
I.R.T. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 096876		COMPL. DATE 08/15/1981		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2017 - PLUGGED 07/24/17													
I.R.T. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 135019		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581					
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEHN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 135020		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	509				N	-0-			-0-
07	509 X	-0-	-0-	-509	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)														CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.															
CHALKEY, E. B.															
				//CONT.//	79227 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	621750										
				WELL #:	3	RRCID -> 135102				COMPL. DATE 01/15/1990				TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	1331	-0-	1331	5511	1317 2	14 9	N	13					60
07	6335	X	824	-0-	-5511	-0-	821 2	3 9	N	3					63
08	3255	X	1685	-0-	-1570	-0-	1652 2	33 9	N	30					93
09	3150	X	1625	-0-	-1525	-0-	1597 2	28 9	N	25					118
10	3255	X	2314	-0-	-941	-0-	2292 2	22 9	N	20					138
11	1620	X	644	-0-	-976	-0-	627 2	17 9	N	15					153
I.R.T. STATE				WELL #:	2	RRCID -> 158028				COMPL. DATE 09/20/1989				TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859	
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2017 - P/A 06/20/17															
SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)														CNTY: PECOS	
PA PROSPECT LLC															
REED "D"															
				WELL #:	1	RRCID -> 154391				COMPL. DATE 03/28/2001				TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT					-0-
SAINT LAWRENCE (STRAWN)														CNTY: GLASSCOCK	
COG OPERATING LLC															
MCDANIEL BROTHERS															
				WELL #:	3034	RRCID -> 248636				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009	
06	690	N	406	-0-	-284	-0-	400 3	6 9	N	5					83
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	604 3	2 9	N	2					85
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	586 3	2 9	N	2					87
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505 3	3 9	N	3					90
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	576 3	2 9	N	2					92
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-					92
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
BOLES, N. J.															
				WELL #:	1	RRCID -> 190208				COMPL. DATE 05/26/2000				TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937	
06	T. A.		36	-0-	36	291	17 3	19 9	N	17		1 8			133
07	291	X	-0-	-0-	-291	-0-			N	12					145
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8					153
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1		132 1			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		5 8			41
JM COX RESOURCES, L.P.															
HUBBARD															
				WELL #:	1	RRCID -> 157463				COMPL. DATE 05/03/1990				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896	
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	704 3	39 9	N	35					141
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	716 3	30 9	N	27					168
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	714 3	28 9	N	25					193
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	657 3	33 9	N	30					221
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	674 3	34 9	N	31		172 1			80
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662 3	32 9	N	29					109

SAINT LAWRENCE (STRAWN) MCCLURE OIL COMPANY, INC. CLARK, L.C. ESTATE														//CONT.// 79689 700 540703 WELL #: 1039				ASSOCIATED RRCID -> 276595				CAPACITY COMPL. DATE 03/29/1984				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	44							470									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							470									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							470									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							470									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							470									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							470									
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC SCHWARTZ, W. H.														642652 WELL #: 1				RRCID -> 219583				COMPL. DATE 03/06/1997				TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914			
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2							28									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-							28									
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3	22	9	N	20							48									
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3	53	9	N	48							96									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	-0-	174	3	11	9	N	10							106									
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	-0-	129	3	4	9	N	4			1	8			109									
XTO ENERGY INC. HOELSCHER, FRED J.														945936 WELL #: 1				RRCID -> 134836				COMPL. DATE 10/29/1984				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
LEFEVRE UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 136414				COMPL. DATE 09/28/1984				TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981			
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-							120									
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-							120									
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-							120									
*08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	3	63	9	N	57							177									
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	3	132	4	N	28			166	1			39									
								31	9																				
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	3	34	9	N	31							70									
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	-0-	1935	3	37	9	N	34							104									
HALFMANN, DELBERT														WELL #: 1				RRCID -> 147950				COMPL. DATE 12/10/1993				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969			
06	DLQ	G-10	848	-0-	848	1563	845	3	3	9	Y	3								229									
07	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	2639	1076	3			Y	-0-								229									
08	DLQ	G-10	901	-0-	901	3540	901	3			Y	-0-								229									
09	2900	N	887	-0-	-2013	1527	869	3	18	9	Y	16								245									
10	2422	N	895	-0-	-1527	-0-	895	3			Y	-0-								245									
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			Y	-0-								245									
HALFMANN, DELBERT														WELL #: 2				RRCID -> 147951				COMPL. DATE 02/09/1996				TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966			
06	DLQ	G-10	126	-0-	126	483	123	3	3	9	Y	3								244									
07	DLQ	G-10	311	-0-	311	794	311	3			Y	-0-								244									
08	DLQ	G-10	16	-0-	16	810	16	3			Y	-0-								244									
09	945	N	135	-0-	-810	-0-	116	3	19	9	Y	17								261									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-								261									
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-								261									

SAINT LAWRENCE (STRAWN)														CNTY: GLASSCOCK																							
XTO ENERGY INC.																																					
GLASSCOCK -X- FEE																																					
WELL #: 2														RRCID -> 264434				COMPL. DATE 08/08/1987				TOTAL DEPTH 10030				PERF. 9900 - 9932											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
06	DLQ	G-10	642	-0-			642		1343			641	3	1	9	Y		1					13														
07	DLQ	G-10	643	-0-			643		1986			642	3	1	9	Y		1					14														
08	DLQ	G-10	324	-0-			324		2310			323	3	1	9	Y		1					15														
09		2613 N	303	-0-			-2310		-0-			303	3			Y		-0-					15														
10		63 N	63	-0-			-0-		-0-			63	3			Y		-0-					15														
11		300 N	297	-0-			-3		-0-			297	3			Y		-0-					15														
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)														79693 650				ASSOCIATED				49B				CNTY: GLASSCOCK											
ENERGEN RESOURCES CORPORATION														252002																							
JURECEK "A"														WELL #: 1				RRCID -> 143088				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10730				PERF. 9936 - 10650			
06	SWR	10	NO RPT	-0-			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-			-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
THOMASON "D"														WELL #: 1				RRCID -> 195340				COMPL. DATE 12/12/2002				TOTAL DEPTH 10804				PERF. 9854 - 10670							
06	T. A.	NO RPT	-0-				-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
07	T. A.	NO RPT	-0-				-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
08	T. A.	NO RPT	-0-				-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-				-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
10	T. A.	NO RPT	-0-				-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
11	T. A.	NO RPT	-0-				-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
DANIEL														WELL #: 4				RRCID -> 195341				COMPL. DATE 04/11/2012				TOTAL DEPTH 10730				PERF. 3520 - 3930							
06	0 K	NO RPT	-0-				-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
07	0 K	NO RPT	-0-				-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
08	0 K	NO RPT	-0-				-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
09	0 K	NO RPT	-0-				-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
10	0 K	NO RPT	-0-				-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
11	0 K	NO RPT	-0-				-0-		-0-							N		NO RPT					-0-														
EPO NO. 1 DANIEL UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 195343				COMPL. DATE 12/11/2002				TOTAL DEPTH 11100				PERF. 9963 - 9973							
06	3078 R	3078	-0-				-0-		-0-			3078	2			Y		-0-					3														
07	2952 R	2952	-0-				-0-		-0-			2952	2			Y		-0-		2	1		1														
08	2843 R	2843	-0-				-0-		-0-			2843	2			Y		-0-		1	1		-0-														
09	2679 R	2679	-0-				-0-		-0-			2679	2			Y		-0-					-0-														
10	3179 R	3179	-0-				-0-		-0-			3178	2	1	9	Y		1					1														
11	3030 #	2410	-0-				-620		-0-			2410	2			Y		-0-		1	1		-0-														
JURECEK "D"														WELL #: 1				RRCID -> 195344				COMPL. DATE 12/12/2002				TOTAL DEPTH 10721				PERF. 9924 - 10640							
06	360 #	114	-0-				-246		-0-			114	2			Y		-0-					-0-														
07	372 #	146	-0-				-226		-0-			146	2			Y		-0-					-0-														
08	279 #	156	-0-				-123		-0-			156	2			Y		-0-					-0-														
09	210 #	159	-0-				-51		-0-			159	2			Y		-0-					-0-														
10	155 #	153	-0-				-2		-0-			153	2			Y		-0-					-0-														
*11	206 R	206	-0-				-0-		-0-			206	2			Y		-0-					-0-														

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002														
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968														
06	T. A.	3756	-0-	3756	11626		3727	2	29	9	Y	26	30 1	34
07	15339 R	3713	-0-	-11626	-0-		3680	2	33	9	Y	30	26 1	38
08	3624 R	3624	-0-	-0-	-0-		3587	2	37	9	Y	34	30 1	42
09	3930 #	3554	-0-	-376	-0-		3519	2	35	9	Y	32	30 1	44
10	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-		3770	2	40	9	Y	36	61 1	19
*11	3670 R	3670	-0-	-0-	-0-		3670	2			Y	-0-	19 1	-0-
SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
BOPCO, L.P. 082967														
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF. 12830 - 12888														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
COG OPERATING LLC 166150														
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF. 11046 - 11589														
06	3420 X	2133	-0-	-1287	-0-		2133	3				N	-0-	201
07	3534 X	3069	-0-	-465	-0-		3069	3				N	-0-	201
08	3534 X	2053	-0-	-1481	-0-		2053	3				N	-0-	201
09	3420 X	2839	-0-	-581	-0-		2839	3				N	-0-	201
10	3534 X	2852	-0-	-682	-0-		2838	3	14	9	N	13		214
11	2970 X	2012	-0-	-958	-0-		2012	3				N	-0-	214
TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF. 11340 - 11591														
06	2310 X	2228	-0-	-82	-0-		2228	3				N	-0-	162
07	2387 X	2180	-0-	-207	-0-		2180	3				N	-0-	162
08	2387 X	1617	-0-	-770	-0-		1617	3				N	-0-	162
09	2310 X	1749	-0-	-561	-0-		1749	3				N	-0-	162
10	2387 X	1758	-0-	-629	-0-		1749	3	9	9	N	8		170
11	2220 X	1559	-0-	-661	-0-		1559	3				N	-0-	170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) LEGACY RESERVES OPERATING LP CALDWELL ESTATE "10"										CNTY: REEVES	
		//CONT.//		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			
		//CONT.//		495445							
		WELL #:		1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 12100	
										PERF.10902 - 11398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		N	-0-	-0-
07	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3		N	-0-	-0-
08	1333 X	472	-0-	-861	-0-	472	3		N	-0-	-0-
09	1290 X	199	-0-	-1091	-0-	199	3		N	-0-	-0-
*10	1333 X	199	-0-	-1134	-0-	199	3		N	-0-	-0-
*11	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-	-0-
OXY USA INC. CALDWELL 4		630591		WELL #: 1		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850	
										PERF.11480 - 11510	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	107
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	55	2	6	9	N	107
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	107
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	138	2	24	9	N	107
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	107
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	-0-
SAND HILLS (CLEAR FORK) SEAHORSE OPERATING LLC BARNESLEY, T.C. -B-		80473 062		761775		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
				WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 4200	
										PERF. 3871 - 4178	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	339
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	339
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	339
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	339
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	339
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	339
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N., ET AL		80473 070		109336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
				WELL #: 1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870	
										PERF. 4095 - 4196	
06	12630 X	5344	-0-	-7286	-0-	5245	3	99	4	Y	-0-
07	12989 X	6619	-0-	-6370	-0-	6425	3	194	4	Y	-0-
08	12989 X	6880	-0-	-6109	-0-	6832	3	48	4	Y	-0-
09	11850 X	7749	-0-	-4101	-0-	7744	3	5	4	Y	-0-
10	8401 X	6729	-0-	-1672	-0-	6679	3	50	4	Y	-0-
*11	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3		Y	-0-	-0-
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 5841		PERF. 4038 - 4136	
06	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	27126	3	327	4	Y	-0-
07	28701 X	28701	-0-	-0-	-0-	28108	3	590	4	Y	-0-
08	26953 X	26953	-0-	-0-	-0-	25122	3	1831	4	Y	-0-
09	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	26005	3		Y	-0-	-0-
*10	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	3		Y	-0-	-0-
*11	15885 X	15885	-0-	-0-	-0-	15885	3		Y	-0-	-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY TUBB, J. B.		486710		WELL #: 5 L		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 4654	
										PERF. 4072 - 4128	
06	T. A.	3545	-0-	3545	7562	3545	2		Y	-0-	-0-
07	T. A.	3553	-0-	3553	11115	3553	2		Y	-0-	-0-
08	14771 X	3656	-0-	-11115	-0-	3656	2		Y	-0-	-0-
09	4110 X	3553	-0-	-557	-0-	3553	2		Y	-0-	-0-
10	4030 X	3280	-0-	-750	-0-	3280	2		Y	-0-	-0-
11	3540 X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				//CONT.//	80473 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
LARIO OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	486710									
TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #:	3	RRCID -> 076488			COMPL. DATE 03/15/1978			TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "D"				WELL #:	2	RRCID -> 076780			COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A		
06	SWR	10	381	-0-	381	167691	381	2		Y	-0-			-0-
07	SWR	10	351	-0-	351	168042	351	2		Y	-0-			-0-
08	SWR	10	390	-0-	390	168432	390	2		Y	-0-			-0-
09	SWR	10	343	-0-	343	168775	343	2		Y	-0-			-0-
10	SWR	10	347	-0-	347	169122	347	2		Y	-0-			-0-
11	SWR	10	349	-0-	349	169471	349	2		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B.				WELL #:	4	RRCID -> 155933			COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SAND HILLS (JUDKINS)					80473 248	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION					027200									
J B TUBB F				WELL #:	4 U	RRCID -> 020722			COMPL. DATE 12/21/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	29	3	13 9	Y	12	14 1		4
07	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	29	3	22 9	Y	20	20 1		4
08	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	32	3	1 4	Y	29	24 1		9
							32	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	61	R	61	-0-	-0- B	-0-	28	3	1 4	Y	29	33 1		5
							32	9						
10	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	28	3	29 9	Y	26	25 1		6
*11	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	26	3	18 9	Y	16	18 1		4
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	81	RRCID -> 020729			COMPL. DATE 12/21/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	77	R	77	-0-	-0- B	-0-	52	3	25 9	Y	23	24 1		2
07	78	R	78	-0-	-0- B	-0-	53	3	25 9	Y	23	23 1		2
08	92	R	92	-0-	-0- B	-0-	67	3	1 4	Y	22	23 1		1
							24	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	91	R	91	-0-	-0- B	-0-	66	3	1 4	Y	22	20 1		3
							24	9						
10	96	R	96	-0-	-0- B	-0-	66	3	30 9	Y	27	25 1		5
*11	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	60	3	28 9	Y	25	27 1		3

SAND HILLS (JUDKINS)														
APACHE CORPORATION														
JUDKINS GAS UNIT # 2														
WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	45	3	25	9	Y	23	24	1	2
07	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	47	3	25	9	Y	23	23	1	2
08	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	22	23	1	1
						24	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	22	20	1	3
						24	9							
10	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	58	3	30	9	Y	27	25	1	5
*11	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	34	3	14	9	Y	13	16	1	2
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	30 #	29	-0-	-1 B	-19	29	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	32	-0-	1 B	-18	32	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-12	36	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12														
09	30 #	38	-0-	8 B	-4	37	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	39 R	43	-0-	4 B	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
*11	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I														
WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A														
06	630 #	622	-0-	-8 B	-387	622	3			N	-0-			-0-
07	651 #	621	-0-	-30 B	-417	621	3			N	-0-			-0-
08	651 #	470	-0-	-181 B	-598	470	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -294 CANCELLED UNDERAGE -> -304														
09	630 #	698	-0-	68 B	-226	698	3			N	-0-			-0-
10	651 #	580	-0-	-71 B	-297	580	3			N	-0-			-0-
11	630 #	200	-0-	-430 B	-727	200	3			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A														
06	540 #	1035	-0-	495 B	-726	1035	3			N	-0-			-0-
07	713 #	959	-0-	246 B	-480	959	3			N	-0-			-0-
08	806 #	340	-0-	-466 B	-946	340	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -795 CANCELLED UNDERAGE -> -151														
09	1050 #	817	-0-	-233 B	-1028	817	3			N	-0-			-0-
10	1085 #	690	-0-	-395 B	-1423	690	3			N	-0-			-0-
11	1050 #	114	-0-	-936 B	-2359	114	3			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A														
06	660 #	724	-0-	64 B	-755	724	3			N	-0-			-0-
07	713 #	728	-0-	15 B	-740	728	3			N	-0-			-0-
08	744 #	550	-0-	-194 B	-934	550	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -663														
09	720 #	730	-0-	10 B	-261	730	3			N	-0-			-0-
10	744 #	630	-0-	-114 B	-375	630	3			N	-0-			-0-
11	720 #	269	-0-	-451 B	-826	269	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200													
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	2	RRCID ->	040222	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	780 #	745	-0-	-35	B	-714	745	3			N	-0-					-0-	
07	806 #	743	-0-	-63	B	-777	743	3			N	-0-					-0-	
08	806 #	627	-0-	-179	B	-956	627	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-405	CANCELLED	UNDERAGE ->	-551											
09	780 #	854	-0-	74	B	-331	854	3			N	-0-					-0-	
10	775 #	704	-0-	-71	B	-402	704	3			N	-0-					-0-	
11	750 #	376	-0-	-374	B	-776	376	3			N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:	30	RRCID ->	041232	COMPL. DATE	02/15/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A					
06	30 #	21	-0-	-9	B	-59	21	3			Y	-0-					-0-	
07	31 #	24	-0-	-7	B	-66	24	3			Y	-0-					-0-	
08	31 #	24	-0-	-7	B	-73	23	3	1	4	Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42	CANCELLED	UNDERAGE ->	-31											
09	30 #	22	-0-	-8	B	-50	21	3	1	4	Y	-0-					-0-	
10	31 #	20	-0-	-11	B	-61	20	3			Y	-0-					-0-	
11	30 #	19	-0-	-11	B	-72	19	3			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	2	RRCID ->	045763	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	N/A					
06	2527 R	2527	-0-	-0-	B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-	
07	2633 R	2633	-0-	-0-	B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-	
08	2227 R	2227	-0-	-0-	B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	2706 R	2706	-0-	-0-	B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-	
10	2423 R	2423	-0-	-0-	B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-	
11	1650 #	1218	-0-	-432	B	-432	1218	3			N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	2 U	RRCID ->	045765	COMPL. DATE	03/15/1969	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	N/A					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. C				WELL #:	6	RRCID ->	046121	COMPL. DATE	04/01/1969	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	N/A					
06	30 #	33	-0-	3	B	-1681	33	3			Y	-0-					-0-	
07	31 #	36	-0-	5	B	-1676	36	3			Y	-0-					-0-	
08	31 #	41	-0-	10	B	-1666	40	3	1	4	Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1666											
09	41 R	41	-0-	-0-	B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-	
10	31 #	17	-0-	-14	B	-14	17	3			Y	-0-					-0-	
11	30 #	39	-0-	9	B	-5	39	3			Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200													
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	63	RRCID ->	046444	COMPL. DATE	06/04/1969	TOTAL	DEPTH	4416	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	908 R	908	-0-	-0-	B	-0-	865	3	43	9	Y	39	41	1			3	
07	775 #	717	-0-	-58	B	-58	688	3	29	9	Y	26	27	1			2	
08	861 R	919	-0-	58	B	-0-	862	3	6	4	Y	46	45	1			3	
							51	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	DLQ G-10	836	-0-	836	B	836	778	3	11	4	Y	43	39	1			7	
							47	9										
10	DLQ G-10	1061	-0-	1061	B	1897	1002	3	59	9	Y	54	51	1			10	
11	DLQ G-10	1050	-0-	1050	B	2947	995	3	55	9	Y	50	54	1			6	
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	44	RRCID ->	049602	COMPL. DATE	12/25/1970	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	N/A				
06	58 R	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-	
07	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-	
08	31 #	23	-0-	-8	B	-8	22	3	1	4	Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8														
09	60 #	26	-0-	-34	B	-42	25	3	1	4	Y	-0-					-0-	
10	62 #	26	-0-	-36	B	-78	26	3			Y	-0-					-0-	
11	60 #	23	-0-	-37	B	-115	23	3			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	3	RRCID ->	050256	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL	DEPTH	4503	PERF.	N/A				
06	2280 #	2246	-0-	-34	B	-803	2246	3			N	-0-					-0-	
07	2418 #	2313	-0-	-105	B	-908	2313	3			N	-0-					-0-	
08	2418 #	1736	-0-	-682	B	-1590	1736	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-856	CANCELLED UNDERAGE ->	-734												
09	2340 #	2312	-0-	-28	B	-884	2312	3			N	-0-					-0-	
10	2387 #	2013	-0-	-374	B	-1258	2013	3			N	-0-					-0-	
11	2250 #	654	-0-	-1596	B	-2854	654	3			N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	3	RRCID ->	050720	COMPL. DATE	06/13/1971	TOTAL	DEPTH	3185	PERF.	N/A				
06	330 #	286	-0-	-44	B	-367	286	3			N	-0-					-0-	
07	341 #	321	-0-	-20	B	-387	321	3			N	-0-					-0-	
08	341 #	266	-0-	-75	B	-462	266	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-193	CANCELLED UNDERAGE ->	-269												
09	300 #	342	-0-	42	B	-151	342	3			N	-0-					-0-	
10	310 #	290	-0-	-20	B	-171	290	3			N	-0-					-0-	
11	300 #	83	-0-	-217	B	-388	83	3			N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. C				WELL #:	8	RRCID ->	050746	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL	DEPTH	6222	PERF.	N/A				
06	30 #	33	-0-	3	B	-671	33	3			Y	-0-					-0-	
07	31 #	36	-0-	5	B	-666	36	3			Y	-0-					-0-	
08	264 R	930	-0-	666	B	-0-	924	3	6	4	Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	2833 R	2833	-0-	-0-	B	-0-	2794	3	39	4	Y	-0-					-0-	
10	2645 R	2645	-0-	-0-	B	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-	
*11	2314 R	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	3 U	RRCID ->	050999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	840 #	950	-0-	110	B	-948	950	3			N	-0-					-0-	
07	930 #	944	-0-	14	B	-934	944	3			N	-0-					-0-	
08	1023 #	679	-0-	-344	B	-1278	679	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-521	CANCELLED UNDERAGE ->	-757												
09	990 #	999	-0-	9	B	-512	999	3			N	-0-					-0-	
10	1023 #	845	-0-	-178	B	-690	845	3			N	-0-					-0-	
11	960 #	301	-0-	-659	B	-1349	301	3			N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	2	RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972	TOTAL DEPTH	4672	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-			45 3			Y	-0-			-0-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-			47 3			Y	-0-			-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-			42 3		1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-			43 3		1 4	Y	-0-			-0-
10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-			58 3			Y	-0-			-0-
*11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-			65 3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., -B-				WELL #:	4	RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	39	RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976	TOTAL DEPTH	4395	PERF. N/A				
06	30 #	22	-0-	-8 B	-39			22 3			Y	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-46			24 3			Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-54			22 3		1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->			-17							
09	30 #	26	-0-	-4 B	-41			25 3		1 4	Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-46			26 3			Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-53			23 3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	50	RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976	TOTAL DEPTH	5841	PERF. N/A				
06	30 #	23	-0-	-7 B	-19			23 3			Y	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-30			20 3			Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-37			23 3		1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->			-3							
09	30 #	21	-0-	-9 B	-43			20 3		1 4	Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-48			26 3			Y	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-52			26 3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -B-				WELL #:	5 U	RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
J B TUBB J			WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2678 - 2814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 #	76	-0-	-14 B	-14	70	3	6	9	N	5	7 1		4
07	124 #	77	-0-	-47 B	-61	69	3	8	9	N	7	4 1		7
08	124 #	76	-0-	-48 B	-109	65	3	1	4	N	9	11 1		5
						10	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109										
09	120 #	49	-0-	-71 B	-180	38	3	1	4	N	9	5 1		9
						10	9							
10	93 #	45	-0-	-48 B	-228	34	3	11	9	N	10	12 1		7
11	90 #	46	-0-	-44 B	-272	37	3	9	9	N	8	6 1		9

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #: 5 U	RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480		PERF. N/A			
06	570 #	667	-0-	97 B	-935	667	3			N	-0-			-0-
07	620 #	655	-0-	35 B	-900	655	3			N	-0-			-0-
08	651 #	393	-0-	-258 B	-1158	393	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-409	CANCELLED UNDERAGE ->		-749							
09	660 #	677	-0-	17 B	-392	677	3			N	-0-			-0-
10	682 #	566	-0-	-116 B	-508	566	3			N	-0-			-0-
11	660 #	130	-0-	-530 B	-1038	130	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 4 U	RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2719 - 3200			
06	510 #	644	-0-	134 B	-903	644	3			N	-0-			-0-
07	651 #	639	-0-	-12 B	-915	639	3			N	-0-			-0-
08	682 #	296	-0-	-386 B	-1301	296	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-562	CANCELLED UNDERAGE ->		-739							
09	660 #	711	-0-	51 B	-511	711	3			N	-0-			-0-
10	682 #	574	-0-	-108 B	-619	574	3			N	-0-			-0-
11	630 #	91	-0-	-539 B	-1158	91	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #: 149 U	RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678		PERF. N/A			
06	30 #	29	-0-	-1 B	-101	29	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	32	-0-	1 B	-100	32	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-94	36	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->		-83							
09	30 #	38	-0-	8 B	-3	37	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	40 R	43	-0-	3 B	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
*11	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 5 U	RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A			
06	240 #	193	-0-	-47 B	-5616	193	3			N	-0-			-0-
07	248 #	237	-0-	-11 B	-5627	237	3			N	-0-			-0-
08	248 #	234	-0-	-14 B	-5641	234	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2632	CANCELLED UNDERAGE ->		-3009							
09	240 #	246	-0-	6 B	-2626	246	3			N	-0-			-0-
10	248 #	245	-0-	-3 B	-2629	245	3			N	-0-			-0-
11	240 #	70	-0-	-170 B	-2799	70	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B., A/C 1														
WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	450 #	287	-0-	-163 B	-522	262 3	25 9	Y	23	24 1				2
07	465 #	306	-0-	-159 B	-681	281 3	25 9	Y	23	23 1				2
08	403 #	502	-0-	99 B	-582	475 3	3 4	Y	22	23 1				1
						24 9								
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-582										
09	210 #	440	-0-	230 B	-352	410 3	6 4	Y	22	20 1				3
						24 9								
10	426 R	778	-0-	352 B	-0-	748 3	30 9	Y	27	25 1				5
*11	542 R	542	-0-	-0- B	-0-	500 3	42 9	Y	38	38 1				5
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913														
06	150 #	136	-0-	-14 B	-14	136 3		Y	-0-					-0-
07	155 #	141	-0-	-14 B	-28	141 3		Y	-0-					-0-
08	155 #	126	-0-	-29 B	-57	125 3	1 4	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-57										
09	90 #	131	-0-	41 B	-16	129 3	2 4	Y	-0-					-0-
10	144 R	160	-0-	16 B	-0-	160 3		Y	-0-					-0-
*11	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881														
06	300 #	195	-0-	-105 B	-391	195 3		N	-0-					-0-
07	310 #	281	-0-	-29 B	-420	281 3		N	-0-					-0-
08	310 #	252	-0-	-58 B	-478	252 3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-304	CANCELLED UNDERAGE ->	-174								
09	300 #	322	-0-	22 B	-282	322 3		N	-0-					-0-
10	279 #	295	-0-	16 B	-266	295 3		N	-0-					-0-
11	270 #	129	-0-	-141 B	-407	129 3		N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895														
06	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		Y	-0-					-0-
07	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		Y	-0-					-0-
08	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	208 3	1 4	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
09	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	216 3	3 4	Y	-0-					-0-
10	276 R	276	-0-	-0- B	-0-	276 3		Y	-0-					-0-
*11	261 R	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865														
06	240 #	276	-0-	36 B	-345	276 3		N	-0-					-0-
07	279 #	271	-0-	-8 B	-353	271 3		N	-0-					-0-
08	279 #	104	-0-	-175 B	-528	104 3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-227	CANCELLED UNDERAGE ->	-301								
09	270 #	305	-0-	35 B	-192	305 3		N	-0-					-0-
10	279 #	240	-0-	-39 B	-231	240 3		N	-0-					-0-
11	270 #	33	-0-	-237 B	-468	33 3		N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	127 R	127	-0-	-0- B	-0-			102 3	25 9	Y		23	24 1	2
07	94 R	94	-0-	-0- B	-0-			75 3	19 9	Y		17	18 1	1
08	82 R	82	-0-	-0- B	-0-			68 3	1 4	Y		12	12 1	1
								13 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	72 R	72	-0-	-0- B	-0-			59 3	1 4	Y		11	10 1	2
								12 9						
10	122 R	122	-0-	-0- B	-0-			107 3	15 9	Y		14	13 1	3
*11	96 R	96	-0-	-0- B	-0-			73 3	23 9	Y		21	21 1	3
TUBB, J. B. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A		
06	123 R	123	-0-	-0- B	-0-			70 3	53 9	Y		48	17 1	38
07	77 R	77	-0-	-0- B	-0-			69 3	8 9	Y		7	36 1	9
08	76 R	76	-0-	-0- B	-0-			65 3	1 4	Y		9	13 1	5
								10 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	49 R	49	-0-	-0- B	-0-			38 3	1 4	Y		9	5 1	9
								10 9						
10	45 R	45	-0-	-0- B	-0-			34 3	11 9	Y		10	12 1	7
*11	46 R	46	-0-	-0- B	-0-			37 3	9 9	Y		8	6 1	9
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2683 - 3023		
06	180 #	288	-0-	108 B	-2742	273	3	15 9	N		14	13 1		1
07	403 #	787	-0-	384 B	-2358	783	3	4 9	N		4	5 1		-0-
08	403 #	45	-0-	-358 B	-2716	40	3	1 4	N		4	4 1		-0-
						4	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1538	CANCELLED UNDERAGE ->		-1178							
09	390 #	57	-0-	-333 B	-1871	49	3	1 4	N		6	5 1		1
						7	9							
10	744 #	49	-0-	-695 B	-2566	46	3	3 9	N		3	3 1		1
11	720 #	39	-0-	-681 B	-3247	39	3		N		-0-	1 1		-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565		PERF. 2678 - 2864		
06	120 #	292	-0-	172 B	-546	292	3			N	-0-			-0-
07	124 #	470	-0-	346 B	-200	470	3			N	-0-			-0-
08	265 R	465	-0-	200 B	-0-	465	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
10	389 R	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
*11	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200						
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	189 U	RRCID ->	082903	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	4692 PERF. 2678 - 2908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL DEPTH	3017 PERF. 2732 - 2916
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42 3	1 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
*11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT 3				WELL #:	164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3546 PERF. 2762 - 2943
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. "B"				WELL #:	21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	3140 PERF. 2716 - 2986
06	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	72 3	6 9	Y	5	7 1	4
07	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	137 3	8 9	Y	7	4 1	7
08	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	66 3	1 4	Y	9	11 1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	71 3	1 4	Y	9	5 1	9
10	62 #	45	-0-	-17 B	-17	10 9					
*11	67 R	84	-0-	17 B	-0-	34 3	11 9	Y	10	12 1	7
						75 3	9 9	Y	8	6 1	9
JUDKINS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660 PERF. 2725 - 3162
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42 3	1 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
*11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200										
J B TUBB F				WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 #	57	-0-	-153 B	-856	29 3	28 9	N			25	23 1		9
07	217 #	61	-0-	-156 B	-1012	29 3	32 9	N			29	32 1		6
08	186 #	54	-0-	-132 B	-1144	32 3	1 4	N			19	19 1		6
						21 9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-865	CANCELLED UNDERAGE ->	-279								
09	90 #	46	-0-	-44 B	-909	28 3	1 4	N			15	18 1		3
						17 9								
10	62 #	36	-0-	-26 B	-935	19 3	17 9	N			15	14 1		4
11	60 #	32	-0-	-28 B	-963	15 3	17 9	N			15	15 1		4
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932		
06	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	26 3	25 9	Y			23	24 1		2
07	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	26 3	25 9	Y			23	23 1		2
08	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	34 3	1 4	Y			22	23 1		1
						24 9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	33 3	1 4	Y			18	16 1		3
						20 9								
10	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	33 3	15 9	Y			14	14 1		3
*11	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	30 3	14 9	Y			13	14 1		2
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 - 2866		
06	30 #	22	-0-	-8 B	-39	22 3				Y	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-46	24 3				Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-54	22 3	1 4	Y			-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->	-17								
09	30 #	26	-0-	-4 B	-41	25 3	1 4	Y			-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-46	26 3				Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-53	23 3				Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2				WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002		
06	541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541 3				Y	-0-			-0-
07	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410 3				Y	-0-			-0-
08	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	438 3	3 4	Y			-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	540 #	415	-0-	-125 B	-125	409 3	6 4	Y			-0-			-0-
10	558 #	398	-0-	-160 B	-285	398 3				Y	-0-			-0-
11	540 #	377	-0-	-163 B	-448	377 3				Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 292		RRCID -> 113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2626 - 2980		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 291		RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	52 3	25 9	Y	23	24 1			2
07	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	53 3	25 9	Y	23	23 1			2
08	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	45 3	1 4	Y	15	16 1			1
						17 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 #	46	-0-	-14 B	-14	33 3	1 4	Y	11	10 1			2
						12 9							
10	62 #	48	-0-	-14 B	-28	33 3	15 9	Y	14	13 1			3
11	60 #	12	-0-	-48 B	-76	9 3	3 9	Y	3	6 1			-0-
TUBB, J. B. C													
				WELL #: 19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
TUBB, J. B. C													
				WELL #: 20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127	
06	643 R	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		Y	-0-				-0-
07	620 #	477	-0-	-143 B	-143	477 3		Y	-0-				-0-
08	620 #	670	-0-	50 B	-93	666 3	4 4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93													
09	1050 #	735	-0-	-315 B	-408	725 3	10 4	Y	-0-				-0-
10	930 #	750	-0-	-180 B	-588	739 3	11 9	Y	10	8 1			2
11	660 #	849	-0-	189 B	-399	841 3	8 9	Y	7	8 1			1
TUBB, J. B. A/C 2													
				WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046	
06	60 #	298	-0-	238 B	-1623	298 3		Y	-0-				-0-
07	62 #	322	-0-	260 B	-1363	322 3		Y	-0-				-0-
08	62 #	262	-0-	200 B	-1163	260 3	2 4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1163													
09	300 #	223	-0-	-77 B	-77	220 3	3 4	Y	-0-				-0-
10	310 #	182	-0-	-128 B	-205	182 3		Y	-0-				-0-
11	300 #	159	-0-	-141 B	-346	159 3		Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1													
				WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135	
06	30 #	23	-0-	-7 B	-19	23 3		Y	-0-				-0-
07	127 R	146	-0-	19 B	-0-	146 3		Y	-0-				-0-
08	808 R	808	-0-	-0- B	-0-	803 3	5 4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	617 R	617	-0-	-0- B	-0-	608 3	9 4	Y	-0-				-0-
10	721 R	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		Y	-0-				-0-
*11	665 R	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT #2													
				WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136	
06	750 #	673	-0-	-77 B	-575	673 3		Y	-0-				-0-
07	775 #	558	-0-	-217 B	-792	558 3		Y	-0-				-0-
08	775 #	578	-0-	-197 B	-989	574 3	4 4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -699 CANCELLED UNDERAGE -> -290													
09	840 #	487	-0-	-353 B	-1052	480 3	7 4	Y	-0-				-0-
10	744 #	716	-0-	-28 B	-1080	716 3		Y	-0-				-0-
11	660 #	797	-0-	137 B	-943	797 3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200																
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2707 - 3153								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	45 R	45	-0-	-0-	B	-0-				45 3			Y	-0-					-0-	
07	47 R	47	-0-	-0-	B	-0-				47 3			Y	-0-					-0-	
08	43 R	43	-0-	-0-	B	-0-				42 3	1	4	Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	44 R	44	-0-	-0-	B	-0-				43 3	1	4	Y	-0-					-0-	
10	58 R	58	-0-	-0-	B	-0-				58 3			Y	-0-					-0-	
*11	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-				65 3			Y	-0-					-0-	

TUBB, J. B. A/C 2				WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150								
06	450 #	589	-0-	139	B	-94				564 3	25	9	Y	23	24	1			2	
07	572 R	666	-0-	94	B	-0-				641 3	25	9	Y	23	23	1			2	
08	602 R	602	-0-	-0-	B	-0-				574 3	4	4	Y	22	23	1			1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						24 9										
09	600 #	518	-0-	-82	B	-82				487 3	7	4	Y	22	20	1			3	
										24 9										
10	651 #	536	-0-	-115	B	-197				532 3	4	9	Y	4	6	1			1	
11	630 #	484	-0-	-146	B	-343				460 3	24	9	Y	22	20	1			3	

TUBB, J. B. C				WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906								
06	780 #	671	-0-	-109	B	-126				671 3			Y	-0-					-0-	
07	868 #	685	-0-	-183	B	-309				685 3			Y	-0-					-0-	
08	868 #	651	-0-	-217	B	-526				647 3	4	4	Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-526																
09	840 #	890	-0-	50	B	-476				878 3	12	4	Y	-0-					-0-	
10	744 #	951	-0-	207	B	-269				951 3			Y	-0-					-0-	
11	660 #	740	-0-	80	B	-189				740 3			Y	-0-					-0-	

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2715 - 2880								
06	30 #	23	-0-	-7	B	-43				23 3			N	-0-					-0-	
07	31 #	20	-0-	-11	B	-54				20 3			N	-0-					-0-	
08	31 #	24	-0-	-7	B	-61				23 3	1	4	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34		CANCELLED UNDERAGE ->				-27										
09	30 #	21	-0-	-9	B	-43				20 3	1	4	N	-0-					-0-	
10	31 #	26	-0-	-5	B	-48				26 3			N	-0-					-0-	
11	30 #	26	-0-	-4	B	-52				26 3			N	-0-					-0-	

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2660 - 2878								
06	210 #	155	-0-	-55	B	-363				130 3	25	9	Y	23	24	1			2	
07	217 #	157	-0-	-60	B	-423				132 3	25	9	Y	23	23	1			2	
08	186 #	193	-0-	7	B	-416				168 3	1	4	Y	22	23	1			1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-248		CANCELLED UNDERAGE ->				-168										
09	150 #	63	-0-	-87	B	-335				48 3	1	4	Y	13	12	1			2	
										14 9										
10	155 #	95	-0-	-60	B	-395				80 3	15	9	Y	14	13	1			3	
11	150 #	79	-0-	-71	B	-466				65 3	14	9	Y	13	14	1			2	

SAND HILLS (JUDKINS)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 #	109	-0-	-281 B	-503	96	3	13	9	Y	12	13	1	1
07	403 #	123	-0-	-280 B	-783	111	3	12	9	Y	11	11	1	1
08	341 #	136	-0-	-205 B	-988	122	3	1	4	Y	12	12	1	1
						13	9							
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-988										
09	90 #	99	-0-	9 B	-979	86	3	1	4	Y	11	10	1	2
						12	9							
10	93 #	131	-0-	38 B	-941	116	3	15	9	Y	14	13	1	3
11	90 #	156	-0-	66 B	-875	142	3	14	9	Y	13	14	1	2
TUBB, J. B. C														
WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132														
06	540 #	393	-0-	-147 B	-147	393	3			Y	-0-			-0-
07	558 #	405	-0-	-153 B	-300	405	3			Y	-0-			-0-
08	558 #	375	-0-	-183 B	-483	373	3	2	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-483										
09	510 #	399	-0-	-111 B	-594	393	3	6	4	Y	-0-			-0-
10	496 #	467	-0-	-29 B	-623	467	3			Y	-0-			-0-
11	390 #	480	-0-	90 B	-533	480	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994														
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974														
06	30 #	32	-0-	2 B	-4735	32	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	1	-0-	-30 B	-4765	1	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-4796					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-4735								
09	30 #	4	-0-	-26 B	-87	3	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-118					Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-148					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873														
06	630 #	832	-0-	202 B	-1091	832	3			N	-0-			-0-
07	806 #	775	-0-	-31 B	-1122	775	3			N	-0-			-0-
08	868 #	328	-0-	-540 B	-1662	328	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-872	CANCELLED UNDERAGE ->	-790								
09	840 #	644	-0-	-196 B	-1068	644	3			N	-0-			-0-
10	868 #	772	-0-	-96 B	-1164	772	3			N	-0-			-0-
11	840 #	84	-0-	-756 B	-1920	84	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2														
WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144														
06	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-66	24	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-73	23	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-42	CANCELLED UNDERAGE ->	-31								
09	30 #	22	-0-	-8 B	-50	21	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-61	20	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11 B	-72	19	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200												
JUDKINS GAS UNIT # 3				WELL #:	33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	2665 -	2893		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		N	-0-						-0-		
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-						-0-		
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-	1 4					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	60 #	44	-0-	-16 B	-16	43 3		N	-0-	1 4					-0-		
10	62 #	58	-0-	-4 B	-20	58 3		N	-0-						-0-		
11	60 #	65	-0-	5 B	-15	65 3		N	-0-						-0-		
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	2721 -	2990		
06	390 #	165	-0-	-225 B	-501	165 3		Y	-0-						-0-		
07	403 #	157	-0-	-246 B	-747	157 3		Y	-0-						-0-		
08	403 #	121	-0-	-282 B	-1029	120 3		Y	-0-	1 4					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1029													
09	240 #	142	-0-	-98 B	-1127	140 3		Y	-0-	2 4					-0-		
10	248 #	112	-0-	-136 B	-1263	112 3		Y	-0-						-0-		
11	180 #	59	-0-	-121 B	-1384	59 3		Y	-0-						-0-		
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL	DEPTH	4535	PERF.	2784 -	2929		
06	630 #	666	-0-	36 B	-718	666 3		N	-0-						-0-		
07	682 #	645	-0-	-37 B	-755	645 3		N	-0-						-0-		
08	713 #	356	-0-	-357 B	-1112	356 3		N	-0-						-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-420	CANCELLED UNDERAGE ->	-692											
09	690 #	717	-0-	27 B	-393	717 3		N	-0-						-0-		
10	713 #	595	-0-	-118 B	-511	595 3		N	-0-						-0-		
11	660 #	153	-0-	-507 B	-1018	153 3		N	-0-						-0-		
TUBB, J. B. C				WELL #:	9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL	DEPTH	5720	PERF.	2744 -	2974		
06	720 #	734	-0-	14 B	-1249	734 3		N	-0-						-0-		
07	744 #	823	-0-	79 B	-1170	823 3		N	-0-						-0-		
08	775 #	774	-0-	-1 B	-1171	769 3		N	-0-	5 4					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-166	CANCELLED UNDERAGE ->	-1005											
09	750 #	811	-0-	61 B	-105	800 3		N	-0-	11 4					-0-		
10	806 #	909	-0-	103 B	-2	909 3		N	-0-						-0-		
11	780 #	755	-0-	-25 B	-27	755 3		N	-0-						-0-		
TUBB, J. B. C				WELL #:	12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL	DEPTH	4725	PERF.	2781 -	2906		
06	687 R	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		Y	-0-						-0-		
07	633 R	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		Y	-0-						-0-		
08	558 #	487	-0-	-71 B	-71	484 3		Y	-0-	3 4					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-71													
09	690 #	510	-0-	-180 B	-251	503 3		Y	-0-	7 4					-0-		
10	713 #	417	-0-	-296 B	-547	417 3		Y	-0-						-0-		
11	690 #	522	-0-	-168 B	-715	522 3		Y	-0-						-0-		
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL	DEPTH	4590	PERF.	2693 -	2888		
06	630 #	708	-0-	78 B	-396	708 3		N	-0-						-0-		
07	744 #	801	-0-	57 B	-339	801 3		N	-0-						-0-		
08	806 #	490	-0-	-316 B	-655	490 3		N	-0-						-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-336	CANCELLED UNDERAGE ->	-319											
09	780 #	775	-0-	-5 B	-341	775 3		N	-0-						-0-		
10	806 #	638	-0-	-168 B	-509	638 3		N	-0-						-0-		
11	780 #	131	-0-	-649 B	-1158	131 3		N	-0-						-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3535	PERF.	2663 - 2830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	360 #	523	-0-	163 B	-842	523	3	N	-0-				-0-	
07	496 #	523	-0-	27 B	-815	523	3	N	-0-				-0-	
08	527 #	193	-0-	-334 B	-1149	193	3	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-567	CANCELLED UNDERAGE ->	-582								
09	510 #	534	-0-	24 B	-543	534	3	N	-0-				-0-	
10	527 #	440	-0-	-87 B	-630	440	3	N	-0-				-0-	
11	510 #	50	-0-	-460 B	-1090	50	3	N	-0-				-0-	

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	178	RRCID ->	156192	COMPL. DATE	01/07/1979	TOTAL	DEPTH	4600	PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967			Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967			Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-967								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL	DEPTH	4592	PERF. 2777 - 2974	
06	300 #	295	-0-	-5 B	-496	295	3	N	-0-				-0-	
07	310 #	294	-0-	-16 B	-512	294	3	N	-0-				-0-	
08	310 #	233	-0-	-77 B	-589	233	3	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-99	CANCELLED UNDERAGE ->	-490								
09	300 #	306	-0-	6 B	-93	306	3	N	-0-				-0-	
10	310 #	261	-0-	-49 B	-142	261	3	N	-0-				-0-	
11	300 #	107	-0-	-193 B	-335	107	3	N	-0-				-0-	

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4536	PERF. 2607 - 2889	
06	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	32	3	24 9	Y	22	23 1		2	
07	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43	3	25 9	Y	23	23 1		2	
08	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61	3	1 4	Y	22	23 1		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		24	9							
09	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43	3	1 4	Y	22	20 1		3	
						24	9							
10	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	58	3	30 9	Y	27	25 1		5	
*11	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	85	3	23 9	Y	21	23 1		3	

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL	DEPTH	4690	PERF. 2716 - 2982	
06	1050 #	1052	-0-	2 B	-1041	1052	3	N	-0-				-0-	
07	1116 #	1068	-0-	-48 B	-1089	1068	3	N	-0-				-0-	
08	1116 #	840	-0-	-276 B	-1365	840	3	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-444	CANCELLED UNDERAGE ->	-921								
09	1080 #	1104	-0-	24 B	-420	1104	3	N	-0-				-0-	
10	1116 #	892	-0-	-224 B	-644	892	3	N	-0-				-0-	
11	1050 #	408	-0-	-642 B	-1286	408	3	N	-0-				-0-	

TUBB, J. B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL	DEPTH	4406	PERF. 2831 - 3235	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200								
TUBB, J B A/C 1				WELL #:	64	RRCID ->	199727	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 2835 -	3333	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 #	86	-0-	56 B	-3702	86	3		Y	-0-	5	1	-0-
07	31 #	1869	-0-	1838 B	-1864	1869	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	43	-0-	12 B	-1852	40	3	1 4	Y	2	2	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1424	CANCELLED UNDERAGE ->	-428							
09	420 #	57	-0-	-363 B	-1787	49	3	1 4	Y	6	5	1	1
						7	9						
10	1860 #	46	-0-	-1814 B	-3601	46	3		Y	-0-	1	1	-0-
11	1800 #	39	-0-	-1761 B	-5362	39	3		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III													
				WELL #:	12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2832 -	3054	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II													
				WELL #:	11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2756 -	3055	
06	30 #	13	-0-	-17 B	-98	13	3		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-129				N	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23 B	-152	8	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96	CANCELLED UNDERAGE ->	-56							
09	30 #	14	-0-	-16 B	-112	14	3		N	-0-			-0-
10	31 #	11	-0-	-20 B	-132	11	3		N	-0-			-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13 B	-145				N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II													
				WELL #:	13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2735 -	2985	
06	930 #	922	-0-	-8 B	-856	922	3		N	-0-			-0-
07	992 #	930	-0-	-62 B	-918	930	3		N	-0-			-0-
08	992 #	676	-0-	-316 B	-1234	676	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-491	CANCELLED UNDERAGE ->	-743							
09	960 #	952	-0-	-8 B	-499	952	3		N	-0-			-0-
10	992 #	830	-0-	-162 B	-661	830	3		N	-0-			-0-
11	930 #	308	-0-	-622 B	-1283	308	3		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II													
				WELL #:	12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2710 -	3070	
06	900 #	947	-0-	47 B	-810	947	3		N	-0-			-0-
07	992 #	954	-0-	-38 B	-848	954	3		N	-0-			-0-
08	1023 #	599	-0-	-424 B	-1272	599	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-527	CANCELLED UNDERAGE ->	-745							
09	990 #	989	-0-	-1 B	-528	989	3		N	-0-			-0-
10	1023 #	833	-0-	-190 B	-718	833	3		N	-0-			-0-
11	960 #	205	-0-	-755 B	-1473	205	3		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III													
				WELL #:	11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2680 -	3044	
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-176				N	-0-			-0-
07	31 #	32	-0-	1 B	-175	32	3		N	-0-			-0-
08	31 #	43	-0-	12 B	-163	43	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75	CANCELLED UNDERAGE ->	-88							
09	30 #	51	-0-	21 B	-54	51	3		N	-0-			-0-
10	31 #	56	-0-	25 B	-29	56	3		N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12 B	-41	18	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) BAKER OPERATING, INC. FURR-TUBB														CNTY: CRANE			
//CONT.//				80473 248				ASSOCIATED				49B					
				046623													
				WELL #: 2				RRCID -> 112113				COMPL. DATE 07/26/1984				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	390 #	341	-0-	-49 B	-137	341	3			Y	-0-					24	
07	403 #	353	-0-	-50 B	-187	353	3			Y	-0-					24	
08	341 #	350	-0-	9 B	-178	350	3			Y	-0-					24	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-178													
09	330 #	339	-0-	9 B	-169	339	3			Y	-0-					24	
10	341 #	348	-0-	7 B	-162	348	3			Y	-0-					24	
11	330 #	335	-0-	5 B	-157	335	3			Y	-0-					24	
FURR-TUBB				WELL #: 1				RRCID -> 112114				COMPL. DATE 10/23/1982				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875	
06	600 #	565	-0-	-35 B	-438	565	3			Y	-0-					54	
07	589 #	583	-0-	-6 B	-444	583	3			Y	-0-					54	
08	589 #	582	-0-	-7 B	-451	582	3			Y	-0-					54	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-314										
09	570 #	561	-0-	-9 B	-146	561	3			Y	-0-					54	
10	589 #	582	-0-	-7 B	-153	582	3			Y	-0-					54	
11	570 #	564	-0-	-6 B	-159	564	3			Y	-0-					54	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W.N. ET AL				109336				RRCID -> 020701				COMPL. DATE 11/17/1960				TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A	
06	2340 #	2159	-0-	-181 B	-1052	2159	3			N	-0-					-0-	
07	2356 #	2219	-0-	-137 B	-1189	2219	3			N	-0-					-0-	
08	2294 #	2234	-0-	-60 B	-1249	2234	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-752	CANCELLED UNDERAGE ->		-497										
09	2190 #	2154	-0-	-36 B	-788	2154	3			N	-0-					-0-	
10	2263 #	2211	-0-	-52 B	-840	2211	3			N	-0-					-0-	
11	2160 #	2122	-0-	-38 B	-878	2122	3			N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 178				RRCID -> 020703				COMPL. DATE 02/09/1961				TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A	
06	480 #	547	-0-	67 B	-107	547	3			Y	-0-					-0-	
07	496 #	545	-0-	49 B	-58	545	3			Y	-0-					-0-	
08	496 #	551	-0-	55 B	-3	551	3			Y	-0-					-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3										
09	540 #	462	-0-	-78 B	-78	462	3			Y	-0-					-0-	
10	558 #	405	-0-	-153 B	-231	405	3			Y	-0-					-0-	
11	540 #	346	-0-	-194 B	-425	346	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 408				RRCID -> 020707				COMPL. DATE 09/23/1960				TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A	
06	720 #	667	-0-	-53 B	-341	667	3			N	-0-					-0-	
07	744 #	684	-0-	-60 B	-401	684	3			N	-0-					-0-	
08	713 #	668	-0-	-45 B	-446	668	3			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-254	CANCELLED UNDERAGE ->		-192										
09	690 #	648	-0-	-42 B	-296	648	3			N	-0-					-0-	
10	713 #	702	-0-	-11 B	-307	702	3			N	-0-					-0-	
11	660 #	666	-0-	6 B	-301	666	3			N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 426				RRCID -> 020708				COMPL. DATE 01/11/1961				TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 #	713	-0-	-307 B	-884	713	3	N	-0-				-0-
07	1116 #	1062	-0-	-54 B	-938	1062	3	N	-0-				-0-
08	1116 #	969	-0-	-147 B	-1085	969	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-508	CANCELLED	UNDERAGE ->	-577							
09	1080 #	930	-0-	-150 B	-658	930	3	N	-0-				-0-
10	1085 #	1119	-0-	34 B	-624	1119	3	N	-0-				-0-
11	1020 #	1108	-0-	88 B	-536	1108	3	N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A													
06	540 #	510	-0-	-30 B	-363	510	3	N	-0-				-0-
07	558 #	523	-0-	-35 B	-398	523	3	N	-0-				-0-
08	527 #	476	-0-	-51 B	-449	476	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-222	CANCELLED	UNDERAGE ->	-227							
09	510 #	465	-0-	-45 B	-267	465	3	N	-0-				-0-
10	527 #	506	-0-	-21 B	-288	506	3	N	-0-				-0-
11	510 #	480	-0-	-30 B	-318	480	3	N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A													
06	300 #	266	-0-	-34 B	-219	266	3	N	-0-				-0-
07	310 #	273	-0-	-37 B	-256	273	3	N	-0-				-0-
08	279 #	271	-0-	-8 B	-264	271	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-145	CANCELLED	UNDERAGE ->	-119							
09	270 #	258	-0-	-12 B	-157	258	3	N	-0-				-0-
10	279 #	266	-0-	-13 B	-170	266	3	N	-0-				-0-
11	270 #	257	-0-	-13 B	-183	257	3	N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A													
06	1140 #	722	-0-	-418 B	-1847	722	3	Y	-0-				-0-
07	1178 #	1512	-0-	334 B	-1513	1512	3	Y	-0-				-0-
08	1178 #	1164	-0-	-14 B	-1527	1164	3	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-731	CANCELLED	UNDERAGE ->	-796							
09	1140 #	1195	-0-	55 B	-676	1195	3	Y	-0-				-0-
10	1302 #	1216	-0-	-86 B	-762	1216	3	Y	-0-				-0-
11	1260 #	1151	-0-	-109 B	-871	1151	3	Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
06	930 #	1070	-0-	140 B	-26	1049	3	21 9 Y	19	21 0			5
07	1070 R	1096	-0-	26 B	-0-	1072	3	24 9 Y	22	23 0			4
08	1045 R	1045	-0-	-0- B	-0-	1011	3	34 9 Y	31	31 0			4
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	1080 #	993	-0-	-87 B	-87	964	3	29 9 Y	26	26 0			4
*10	1116 #	1066	-0-	-50 B	-137	1034	3	32 9 Y	29	29 0			4
11	1080 #	1031	-0-	-49 B	-186	990	3	41 9 Y	37	35 0			6
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A													
06	1500 #	1433	-0-	-67 B	-310	1433	3	N	-0-				-0-
07	1550 #	1530	-0-	-20 B	-330	1530	3	N	-0-				-0-
08	1519 #	1586	-0-	67 B	-263	1586	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-197	CANCELLED	UNDERAGE ->	-66							
09	1470 #	1558	-0-	88 B	-109	1558	3	N	-0-				-0-
*10	1519 #	1624	-0-	105 B	-4	1624	3	N	-0-				-0-
*11	1574 R	1578	-0-	4 B	-0-	1578	3	N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 #	758	-0-	-112 B	-252	758	3			Y	-0-	1 0	-0-
07	899 #	811	-0-	-88 B	-340	788	3	23	9	Y	21	20 0	1
08	868 #	815	-0-	-53 B	-393	781	3	34	9	Y	31	31 0	1
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-383	CANCELLED UNDERAGE ->	-10								
09	780 #	788	-0-	8 B	-375	754	3	34	9	Y	31	31 0	1
*10	806 #	815	-0-	9 B	-366	783	3	32	9	Y	29	29 0	1
11	780 #	763	-0-	-17 B	-383	734	3	29	9	Y	26	26 0	1
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984													
06	60 #	70	-0-	10 B	-3450	69	3	1	4	Y	-0-		-0-
07	62 #	79	-0-	17 B	-3433	79	3			Y	-0-		-0-
08	62 #	81	-0-	19 B	-3414	77	3	4	4	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-41	CANCELLED UNDERAGE ->	-3373								
09	60 #	90	-0-	30 B	-11	90	3			Y	-0-		-0-
*10	93 #	104	-0-	11 B	-0-	104	3			Y	-0-		-0-
*11	131 R	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998													
06	810 #	768	-0-	-42 B	-500	768	3			N	-0-		-0-
07	837 #	801	-0-	-36 B	-536	801	3			N	-0-		-0-
08	899 #	893	-0-	-6 B	-542	893	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-95	CANCELLED UNDERAGE ->	-447								
09	870 #	861	-0-	-9 B	-104	861	3			N	-0-		-0-
*10	899 #	884	-0-	-15 B	-119	884	3			N	-0-		-0-
11	870 #	796	-0-	-74 B	-193	796	3			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1860 #	1531	-0-	-329 B	-564	1531	3			N	-0-		-0-
07	1922 #	1571	-0-	-351 B	-915	1571	3			N	-0-		-0-
08	1860 #	1415	-0-	-445 B	-1360	1415	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1359	CANCELLED UNDERAGE ->	-1								
09	1620 #	1378	-0-	-242 B	-1601	1378	3			N	-0-		-0-
10	1674 #	1589	-0-	-85 B	-1686	1589	3			N	-0-		-0-
11	1530 #	1546	-0-	16 B	-1670	1546	3			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL													
WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A													
06	2340 #	2260	-0-	-80 B	-80	2260	3			N	-0-		-0-
07	2418 #	2319	-0-	-99 B	-179	2319	3			N	-0-		-0-
08	2418 #	2158	-0-	-260 B	-439	2158	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-439										
09	2310 #	2201	-0-	-109 B	-548	2201	3			N	-0-		-0-
*10	2387 #	2425	-0-	38 B	-510	2425	3			N	-0-		-0-
11	2250 #	2355	-0-	105 B	-405	2355	3			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				//CONT.//	109336														
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	43	RRCID ->	051021	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL	DEPTH	5881	PERF. 2685	-	3086				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL TR. I																			
				WELL #:	161	RRCID ->	051034	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL	DEPTH	4551	PERF. 2512	-	2664				
06	3210	#	1572	-0-	-1638	B	-3173	1572	3			Y	-0-					-0-	
07	3317	#	1500	-0-	-1817	B	-4990	1500	3			Y	-0-					-0-	
08	3038	#	1463	-0-	-1575	B	-6565	1463	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6565															
09	2730	#	2624	-0-	-106	B	-6671	2624	3			Y	-0-					-0-	
10	2542	#	3530	-0-	988	B	-5683	3530	3			Y	-0-					-0-	
11	1560	#	2884	-0-	1324	B	-4359	2884	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL																			
				WELL #:	420	RRCID ->	051654	COMPL. DATE	11/26/1971	TOTAL	DEPTH	6164	PERF. N/A						
06	0	#	769	-0-	769	B	-1719	769	3			Y	-0-					-0-	
07	0	#	572	-0-	572	B	-1147	572	3			Y	-0-					-0-	
08	0	#	564	-0-	564	B	-583	564	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-583															
09	780	#	495	-0-	-285	B	-868	495	3			Y	-0-					-0-	
10	806	#	413	-0-	-393	B	-1261	413	3			Y	-0-					-0-	
11	780	#	548	-0-	-232	B	-1493	548	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL																			
				WELL #:	1070	RRCID ->	052915	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL	DEPTH	3050	PERF. N/A						
06	600	#	424	-0-	-176	B	-667	424	3			N	-0-					-0-	
07	620	#	435	-0-	-185	B	-852	435	3			N	-0-					-0-	
08	589	#	353	-0-	-236	B	-1088	353	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-887	CANCELLED	UNDERAGE ->	-201												
09	510	#	434	-0-	-76	B	-963	434	3			N	-0-					-0-	
10	527	#	566	-0-	39	B	-924	566	3			N	-0-					-0-	
11	420	#	546	-0-	126	B	-798	546	3			N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL																			
				WELL #:	1068	RRCID ->	053051	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL	DEPTH	3150	PERF. N/A						
06	900	#	850	-0-	-50	B	-227	850	3			N	-0-					-0-	
07	930	#	874	-0-	-56	B	-283	874	3			N	-0-					-0-	
08	899	#	866	-0-	-33	B	-316	866	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-180	CANCELLED	UNDERAGE ->	-136												
09	870	#	842	-0-	-28	B	-208	842	3			N	-0-					-0-	
10	899	#	885	-0-	-14	B	-222	885	3			N	-0-					-0-	
11	840	#	847	-0-	7	B	-215	847	3			N	-0-					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL																			
				WELL #:	1069	RRCID ->	053052	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2804	-	3052				
06	450	#	448	-0-	-2	B	-448	448	3			Y	-0-					-0-	
07	465	#	463	-0-	-2	B	-450	463	3			Y	-0-					-0-	
08	465	#	233	-0-	-232	B	-682	233	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-237	CANCELLED	UNDERAGE ->	-445												
09	450	#	38	-0-	-412	B	-649	38	3			Y	-0-					-0-	
*10	465	#	2	-0-	-463	B	-1112	2	3			Y	-0-					-0-	
11	450	#	5	-0-	-445	B	-1557	5	3			Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2040 #	2066	-0-	26 B	-4	2066	3		N	-0-				-0-
07	2108 #	2108	-0-	-0- B	-4	2108	3		N	-0-				-0-
08	2139 #	2048	-0-	-91 B	-95	2048	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-91	CANCELLED UNDERAGE ->	-4									
09	2070 #	2013	-0-	-57 B	-148	2013	3		N	-0-				-0-
*10	2139 #	2191	-0-	52 B	-96	2191	3		N	-0-				-0-
11	2070 #	1920	-0-	-150 B	-246	1920	3		N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
06	540 #	611	-0-	71 B	-101	582	3	29 9	Y	26	26	0		-0-
07	558 #	621	-0-	63 B	-38	586	3	35 9	Y	32	31	0		-1
08	560 R	598	-0-	38 B	-0-	572	3	26 9	Y	24	25	0		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	548	3	29 9	Y	26	26	0		-0-
09	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	562	3	30 9	Y	27	26	0		1
*10	592 R	592	-0-	-0- B	-0-	531	3	29 9	Y	26	26	0		1
*11	560 R	560	-0-	-0- B	-0-									
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
06	480 #	527	-0-	47 B	-2116	527	3		N	-0-				-0-
07	496 #	537	-0-	41 B	-2075	537	3		N	-0-				-0-
08	527 #	541	-0-	14 B	-2061	541	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-913	CANCELLED UNDERAGE ->	-1148									
09	540 #	530	-0-	-10 B	-923	530	3		N	-0-				-0-
10	558 #	557	-0-	-1 B	-924	557	3		N	-0-				-0-
11	540 #	527	-0-	-13 B	-937	527	3		N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A														
06	930 #	810	-0-	-120	B	-501	810	3		N	-0-			-0-
07	961 #	818	-0-	-143	B	-644	818	3		N	-0-			-0-
08	899 #	754	-0-	-145	B	-789	754	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -500 CANCELLED UNDERAGE -> -289														
09	840 #	737	-0-	-103	B	-603	737	3		N	-0-			-0-
10	868 #	804	-0-	-64	B	-667	804	3		N	-0-			-0-
11	810 #	751	-0-	-59	B	-726	751	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950														
06	930 #	882	-0-	-48	B	-122	882	3		N	-0-			-0-
07	961 #	926	-0-	-35	B	-157	926	3		N	-0-			-0-
08	961 #	855	-0-	-106	B	-263	855	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -189 CANCELLED UNDERAGE -> -74														
09	930 #	840	-0-	-90	B	-279	840	3		N	-0-			-0-
10	961 #	921	-0-	-40	B	-319	921	3		N	-0-			-0-
11	900 #	849	-0-	-51	B	-370	849	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930														
06	510 #	466	-0-	-44	B	-78	466	3		N	-0-			-0-
07	527 #	481	-0-	-46	B	-124	481	3		N	-0-			-0-
08	527 #	461	-0-	-66	B	-190	461	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -190														
09	480 #	445	-0-	-35	B	-225	445	3		N	-0-			-0-
10	496 #	478	-0-	-18	B	-243	478	3		N	-0-			-0-
11	480 #	465	-0-	-15	B	-258	465	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1170 #	1102	-0-	-68 B	-692	1099	3	3	9	N	3	3	0	-0-
07	1209 #	1110	-0-	-99 B	-791	1110	3			N	-0-			-0-
08	1178 #	1018	-0-	-160 B	-951	1018	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-414	CANCELLED	UNDERAGE ->	-537								
09	1140 #	990	-0-	-150 B	-564	990	3			N	-0-			-0-
10	1178 #	1081	-0-	-97 B	-661	1081	3			N	-0-			-0-
11	1110 #	991	-0-	-119 B	-780	991	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011														
06	150 #	798	-0-	648 B	-600	781	3	17	4	Y	-0-			-0-
07	1056 R	1656	-0-	600 B	-0-	1656	3			Y	-0-			-0-
08	1702 R	1702	-0-	-0- B	-0-	1612	3	90	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1561 R	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			Y	-0-			-0-
*10	1711 R	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			Y	-0-			-0-
*11	2169 R	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068														
06	600 #	540	-0-	-60 B	-177	540	3			N	-0-			-0-
07	620 #	549	-0-	-71 B	-248	549	3			N	-0-			-0-
08	620 #	534	-0-	-86 B	-334	534	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-281	CANCELLED	UNDERAGE ->	-53								
09	570 #	527	-0-	-43 B	-324	527	3			N	-0-			-0-
10	558 #	557	-0-	-1 B	-325	557	3			N	-0-			-0-
11	540 #	544	-0-	4 B	-321	544	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND										//CONT.//		109336									
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1142		RRCID -> 086504		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2680 - 2930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	2403 R	2403	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-			
07	2516 R	2516	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-			
08	2364 R	2364	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09	2254 R	2254	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-			
10	2556 R	2556	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-			
*11	2456 R	2456	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-			

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1141		RRCID -> 086671		COMPL. DATE 02/18/1980		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2862 - 2998			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1143		RRCID -> 086784		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2615 - 2912			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1144		RRCID -> 086785		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2741 - 2965			
06	600 #	555	-0-	-45	B	-177	555	3				N	-0-					-0-			
07	620 #	564	-0-	-56	B	-233	564	3				N	-0-					-0-			
08	589 #	554	-0-	-35	B	-268	554	3				N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-208		CANCELLED UNDERAGE ->		-60							
09	570 #	535	-0-	-35	B	-243	535	3				N	-0-					-0-			
10	589 #	573	-0-	-16	B	-259	573	3				N	-0-					-0-			
11	570 #	547	-0-	-23	B	-282	547	3				N	-0-					-0-			

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1160		RRCID -> 089500		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2749 - 3005			
06	420 #	413	-0-	-7	B	-262	413	3				N	-0-					-0-			
07	434 #	425	-0-	-9	B	-271	425	3				N	-0-					-0-			
08	434 #	424	-0-	-10	B	-281	424	3				N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-53		CANCELLED UNDERAGE ->		-228							
09	420 #	406	-0-	-14	B	-67	406	3				N	-0-					-0-			
10	434 #	414	-0-	-20	B	-87	414	3				N	-0-					-0-			
11	420 #	400	-0-	-20	B	-107	400	3				N	-0-					-0-			

WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1158		RRCID -> 089502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2738 - 2987			
06	990 #	867	-0-	-123	B	-747	843	3		24	9	Y	22		24	0		4			
07	1023 #	857	-0-	-166	B	-913	851	3		6	9	Y	5		8	0		1			
08	1023 #	837	-0-	-186	B	-1099	837	3				Y	-0-		1	0		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-475		CANCELLED UNDERAGE ->		-624							
09	900 #	803	-0-	-97	B	-572	803	3				Y	-0-					-0-			
10	899 #	835	-0-	-64	B	-636	835	3				Y	-0-					-0-			
11	870 #	799	-0-	-71	B	-707	799	3				Y	-0-					-0-			

SAND HILLS (JUDKINS)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1987 R	2476	-0-	489	B	-0-	2412	3	64	9	Y	58	65	11
07	2505 R	2505	-0-	-0-	B	-0-	2444	3	61	9	Y	55	53	13
08	2464 R	2464	-0-	-0-	B	-0-	2411	3	53	9	Y	48	46	15
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	2490 #	2146	-0-	-344	B	-344	2098	3	48	9	Y	44	48	11
10	2573 #	2630	-0-	57	B	-287	2576	3	54	9	Y	49	53	7
11	2490 #	2595	-0-	105	B	-182	2540	3	55	9	Y	50	50	7
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064														
06	1320 #	1450	-0-	130	B	-1872	1391	3	59	9	Y	54	54	1
07	1178 #	1642	-0-	464	B	-1408	1573	3	69	9	Y	63	63	1
08	1364 #	1399	-0-	35	B	-1373	1307	3	92	9	Y	84	84	1
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1050	CANCELLED	UNDERAGE ->	-323								
09	1440 #	1086	-0-	-354	B	-1404	943	3	143	9	Y	130	129	2
*10	1643 #	1485	-0-	-158	B	-1562	1341	3	144	9	Y	131	130	3
11	1590 #	1300	-0-	-290	B	-1852	1154	3	146	9	Y	133	131	5
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102														
06	840 #	549	-0-	-291	B	-2769	462	3	87	9	Y	79	80	1
07	682 #	566	-0-	-116	B	-2885	461	3	105	9	Y	95	94	2
08	620 #	534	-0-	-86	B	-2971	446	3	88	9	Y	80	81	1
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2971											
09	480 #	470	-0-	-10	B	-2981	413	3	57	9	Y	52	52	1
*10	496 #	511	-0-	15	B	-2966	454	3	57	9	Y	52	52	1
11	480 #	2152	-0-	1672	B	-1294	2094	3	58	9	Y	53	52	2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124														
06	1860 #	1646	-0-	-214	B	-263	1589	3	57	9	Y	52	51	2
07	1922 #	1899	-0-	-23	B	-286	1843	3	56	9	Y	51	52	1
08	1922 #	1874	-0-	-48	B	-334	1827	3	47	9	Y	43	43	1
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-334											
09	1890 #	1834	-0-	-56	B	-390	1800	3	34	9	Y	31	31	1
*10	1891 #	1920	-0-	29	B	-361	1888	3	32	9	Y	29	29	1
11	1830 #	1833	-0-	3	B	-358	1804	3	29	9	Y	26	26	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010														
06	840 #	990	-0-	150	B	-2832	953	3	13	4	N	22	24	4
07	868 #	1274	-0-	406	B	-2426	1243	3	31	9	N	28	25	7
08	1085 #	1230	-0-	145	B	-2281	1204	3	26	9	N	24	23	8
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-276	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2005								
09	1050 #	847	-0-	-203	B	-479	822	3	25	9	N	23	25	6
10	1271 #	948	-0-	-323	B	-802	894	3	54	9	N	49	48	7
11	1230 #	1083	-0-	-147	B	-949	1028	3	55	9	N	50	50	7
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042														
06	360 #	284	-0-	-76	B	-2690	284	3			Y	-0-		-0-
07	248 #	291	-0-	43	B	-2647	291	3			Y	-0-		-0-
08	248 #	239	-0-	-9	B	-2656	239	3			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1656	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1000								
09	270 #	183	-0-	-87	B	-1743	183	3			Y	-0-		-0-
10	279 #	119	-0-	-160	B	-1903	119	3			Y	-0-		-0-
11	270 #	156	-0-	-114	B	-2017	156	3			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1020 #	1125	-0-	105 B	-864	1125	3			N	-0-		-0-
07	1147 #	1181	-0-	34 B	-830	1181	3			N	-0-		-0-
08	1240 #	1129	-0-	-111 B	-941	1129	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-340	CANCELLED	UNDERAGE ->	-601							
09	1200 #	1100	-0-	-100 B	-440	1100	3			N	-0-		-0-
*10	1240 #	1094	-0-	-146 B	-586	1094	3			N	-0-		-0-
11	1140 #	1056	-0-	-84 B	-670	1056	3			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967													
06	960 #	880	-0-	-80 B	-705	880	3			N	-0-		-0-
07	992 #	897	-0-	-95 B	-800	897	3			N	-0-		-0-
08	961 #	846	-0-	-115 B	-915	846	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-390	CANCELLED	UNDERAGE ->	-525							
09	900 #	829	-0-	-71 B	-461	829	3			N	-0-		-0-
10	930 #	907	-0-	-23 B	-484	907	3			N	-0-		-0-
11	870 #	879	-0-	9 B	-475	879	3			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955													
06	1890 #	1813	-0-	-77 B	-77	1792	3	21 9	N	19	18 0		5
07	1953 #	2010	-0-	57 B	-20	2006	3	4 9	N	4	8 0		1
08	1953 #	1741	-0-	-212 B	-232	1741	3		N	-0-	1 0		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-232										
09	1890 #	1710	-0-	-180 B	-412	1710	3		N	-0-			-0-
*10	1953 #	1921	-0-	-32 B	-444	1921	3		N	-0-			-0-
11	1890 #	1820	-0-	-70 B	-514	1820	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008													
06	390 #	390	-0-	-0- B	-1	390	3			N	-0-		-0-
07	403 #	402	-0-	-1 B	-2	402	3			N	-0-		-0-
08	403 #	314	-0-	-89 B	-91	314	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-91										
09	390 #	59	-0-	-331 B	-422	59	3		N	-0-			-0-
10	403 #	44	-0-	-359 B	-781	44	3		N	-0-			-0-
11	390 #	41	-0-	-349 B	-1130	41	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885													
06	1890 #	1869	-0-	-21 B	-244	1869	3			N	-0-		-0-
07	1953 #	2029	-0-	76 B	-168	2029	3			N	-0-		-0-
08	1953 #	1804	-0-	-149 B	-317	1804	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-176	CANCELLED	UNDERAGE ->	-141							
09	1890 #	1752	-0-	-138 B	-314	1752	3		N	-0-			-0-
*10	1953 #	1937	-0-	-16 B	-330	1937	3		N	-0-			-0-
11	1890 #	1763	-0-	-127 B	-457	1763	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														49B				CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND																																	
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 1231				RRCID -> 100145				COMPL. DATE 05/27/1982				TOTAL DEPTH 2959				PERF. 2716 - 2912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
06	1200 #	954	-0-	-246	B	-637	954	3							N	-0-						-0-											
07	1240 #	1000	-0-	-240	B	-877	1000	3							N	-0-						-0-											
08	1178 #	931	-0-	-247	B	-1124	931	3							N	-0-						-0-											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1102	CANCELLED UNDERAGE ->				-22																								
09	1020 #	894	-0-	-126	B	-1228	894	3							N	-0-						-0-											
10	1054 #	1006	-0-	-48	B	-1276	1006	3							N	-0-						-0-											
11	960 #	969	-0-	9	B	-1267	969	3							N	-0-						-0-											
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 1224				RRCID -> 102150				COMPL. DATE 08/26/1982				TOTAL DEPTH 3150				PERF. 2777 - 3083			
06	750 #	708	-0-	-42	B	-239	708	3							N	-0-						-0-											
07	775 #	722	-0-	-53	B	-292	722	3							N	-0-						-0-											
08	775 #	707	-0-	-68	B	-360	707	3							N	-0-						-0-											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-212	CANCELLED UNDERAGE ->				-148																								
09	720 #	690	-0-	-30	B	-242	690	3							N	-0-						-0-											
10	744 #	726	-0-	-18	B	-260	726	3							N	-0-						-0-											
11	720 #	698	-0-	-22	B	-282	698	3							N	-0-						-0-											
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 1236				RRCID -> 104176				COMPL. DATE 01/25/1983				TOTAL DEPTH 3250				PERF. 3010 - 3204			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									N	-0-						-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									N	-0-						-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									N	-0-						-0-											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									N	-0-						-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									N	-0-						-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									N	-0-						-0-											
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 1228				RRCID -> 105111				COMPL. DATE 01/14/1983				TOTAL DEPTH 3260				PERF. 2877 - 3229			
06	570 #	522	-0-	-48	B	-298	522	3							N	-0-						-0-											
07	589 #	518	-0-	-71	B	-369	518	3							N	-0-						-0-											
08	558 #	503	-0-	-55	B	-424	503	3							N	-0-						-0-											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-236	CANCELLED UNDERAGE ->				-188																								
09	540 #	482	-0-	-58	B	-294	482	3							N	-0-						-0-											
10	558 #	527	-0-	-31	B	-325	527	3							N	-0-						-0-											
11	510 #	514	-0-	4	B	-321	514	3							N	-0-						-0-											
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 1225				RRCID -> 106188				COMPL. DATE 05/25/1982				TOTAL DEPTH 3167				PERF. 2875 - 3095			
06	840 #	921	-0-	81	B	-203	893	3			28	9	Y	25		25	0					1											
07	930 #	937	-0-	7	B	-196	908	3			29	9	Y	26		26	0					1											
08	930 #	960	-0-	30	B	-166	926	3			34	9	Y	31		31	0					1											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-55	CANCELLED UNDERAGE ->				-111																								
09	900 #	907	-0-	7	B	-48	873	3			34	9	Y	31		31	0					1											
*10	930 #	904	-0-	-26	B	-74	872	3			32	9	Y	29		29	0					1											
11	900 #	862	-0-	-38	B	-112	832	3			30	9	Y	27		27	0					1											
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 1218				RRCID -> 106764				COMPL. DATE 06/21/1983				TOTAL DEPTH 3225				PERF. 2901 - 3190			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									Y	-0-						-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									Y	-0-						-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									Y	-0-						-0-											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									Y	-0-						-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									Y	-0-						-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									Y	-0-						-0-											

SAND HILLS (JUDKINS)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M			CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980														
06	1890 #	1665	-0-	-225	B	-693	1665	3		N	-0-			-0-
07	1953 #	1768	-0-	-185	B	-878	1768	3		N	-0-			-0-
08	1922 #	1596	-0-	-326	B	-1204	1596	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-915	CANCELLED UNDERAGE	->	-289						
09	1710 #	1531	-0-	-179	B	-1094	1531	3		N	-0-			-0-
10	1767 #	1697	-0-	-70	B	-1164	1697	3		N	-0-			-0-
11	1710 #	1626	-0-	-84	B	-1248	1626	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902														
06	1890 #	1780	-0-	-110	B	-352	1780	3		N	-0-			-0-
07	1953 #	1843	-0-	-110	B	-462	1843	3		N	-0-			-0-
08	1953 #	1729	-0-	-224	B	-686	1729	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-503	CANCELLED UNDERAGE	->	-183						
09	1830 #	1640	-0-	-190	B	-693	1640	3		N	-0-			-0-
10	1891 #	1817	-0-	-74	B	-767	1817	3		N	-0-			-0-
11	1770 #	1774	-0-	4	B	-763	1774	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054														
06	365 R	381	-0-	16	B	-0-	324	3	57 9	Y	52	51 0		2
07	377 R	377	-0-	-0-	B	-0-	326	3	51 9	Y	46	47 0		1
08	378 R	378	-0-	-0-	B	-0-	320	3	58 9	Y	53	53 0		1
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	336 R	336	-0-	-0-	B	-0-	302	3	34 9	Y	31	31 0		1
*10	346 R	346	-0-	-0-	B	-0-	314	3	32 9	Y	29	29 0		1
*11	347 R	347	-0-	-0-	B	-0-	300	3	47 9	Y	43	43 0		1

SAND HILLS (JUDKINS)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	491 R	491	-0-	-0-	B	-0-	436 3	5 4	Y	45	45 0			3
07	555 R	555	-0-	-0-	B	-0-	50 9							
*08	431 R	431	-0-	-0-	B	-0-	503 3	52 9	Y	47	44 0			6
							343 3	27 4	Y	55	57 0			4
							61 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	480 #	411	-0-	-69	B	-69	299 3	77 4	Y	32	31 0			5
							35 9							
*10	496 #	500	-0-	4	B	-65	475 3	25 9	Y	23	26 0			2
11	480 #	468	-0-	-12	B	-77	440 3	28 9	Y	25	25 0			2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090														
06	2070 #	2100	-0-	30	B	-1303	2100 3		Y	-0-				-0-
07	2108 #	2081	-0-	-27	B	-1330	2081 3		Y	-0-				-0-
08	2139 #	1927	-0-	-212	B	-1542	1927 3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -709 CANCELLED UNDERAGE -> -833														
09	2100 #	1858	-0-	-242	B	-951	1858 3		Y	-0-				-0-
*10	2170 #	2024	-0-	-146	B	-1097	2024 3		Y	-0-				-0-
11	2100 #	1938	-0-	-162	B	-1259	1938 3		Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000														
06	1440 #	1752	-0-	312	B	-1410	1723 3	29 9	Y	26	25 0			1
07	1488 #	1746	-0-	258	B	-1152	1726 3	20 9	Y	18	19 0			-0-
08	1519 #	1744	-0-	225	B	-927	1709 3	35 9	Y	32	31 0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -27 CANCELLED UNDERAGE -> -900														
09	1710 #	1682	-0-	-28	B	-55	1648 3	34 9	Y	31	31 0			1
*10	1767 #	1738	-0-	-29	B	-84	1706 3	32 9	Y	29	29 0			1
11	1710 #	1414	-0-	-296	B	-380	1385 3	29 9	Y	26	26 0			1

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 221		RRCID -> 191175		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 2896 -		3046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 #	1315	-0-	475 B	-1183		1287	3	28	9	N	25	25 0		1
07	992 #	1144	-0-	152 B	-1031		1115	3	29	9	N	26	26 0		1
08	1116 #	1120	-0-	4 B	-1027		1086	3	34	9	N	31	31 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-502	CANCELLED UNDERAGE	->	-525								
09	1320 #	1082	-0-	-238 B	-740		1032	3	50	9	N	45	45 0		1
*10	1364 #	1103	-0-	-261 B	-1001		1051	3	52	9	N	47	47 0		1
11	1320 #	1069	-0-	-251 B	-1252		1038	3	31	9	N	28	28 0		1

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 71		RRCID -> 192202		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2826 -		2964			
06	2970 #	2688	-0-	-282 B	-1460		2688	3			N	-0-			-0-
07	3069 #	2869	-0-	-200 B	-1660		2869	3			N	-0-			-0-
08	3038 #	2652	-0-	-386 B	-2046		2652	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1045	CANCELLED UNDERAGE	->	-1001								
09	2850 #	2605	-0-	-245 B	-1290		2605	3			N	-0-			-0-
*10	2945 #	2787	-0-	-158 B	-1448		2787	3			N	-0-			-0-
11	2790 #	2556	-0-	-234 B	-1682		2556	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 244		RRCID -> 193190		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 2906 -		3064			
06	960 #	904	-0-	-56 B	-297		876	3	28	9	Y	25	25 0		1
07	992 #	661	-0-	-331 B	-628		632	3	29	9	Y	26	26 0		1
08	961 #	984	-0-	23 B	-605		950	3	34	9	Y	31	31 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-561	CANCELLED UNDERAGE	->	-44								
09	900 #	637	-0-	-263 B	-824		603	3	34	9	Y	31	31 0		1
*10	930 #	613	-0-	-317 B	-1141		581	3	32	9	Y	29	29 0		1
11	930 #	820	-0-	-110 B	-1251		791	3	29	9	Y	26	26 0		1

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 64		RRCID -> 201852		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 3106 -		3454			
06	2400 #	2159	-0-	-241 B	-4701		2014	3	145	9	Y	132	133 0		2
07	2480 #	2165	-0-	-315 B	-5016		1992	3	173	9	Y	157	156 0		3
08	2418 #	2049	-0-	-369 B	-5385		1907	3	142	9	Y	129	130 0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1649	CANCELLED UNDERAGE	->	-3736								
09	2160 #	1960	-0-	-200 B	-1849		1846	3	114	9	Y	104	104 0		2
*10	2232 #	3674	-0-	1442 B	-407		3540	3	134	9	Y	122	122 0		2
11	2160 #	2138	-0-	-22 B	-429		1994	3	144	9	Y	131	128 0		5

WADDELL, W N ET AL		WELL #: 1909		RRCID -> 209772		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 2794 -		3000			
06	2400 #	2449	-0-	49 B	-6584		2396	3	53	9	Y	48	51 0		9
07	2480 #	2638	-0-	158 B	-6426		2547	3	91	9	Y	83	72 0		20
08	775 #	1852	-0-	1077 B	-5349		1772	3	80	9	Y	73	70 0		23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5349											
09	2130 #	2099	-0-	-31 B	-5380		2027	3	72	9	Y	65	72 0		16
10	2201 #	2286	-0-	85 B	-5295		2205	3	81	9	Y	74	80 0		10
11	2130 #	1882	-0-	-248 B	-5543		1798	3	84	9	Y	76	75 0		1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1693 R	1693	-0-	-0- B	-0-	1658 3	22 9	13 4	Y	20	20 0		1	
07	1221 R	1221	-0-	-0- B	-0-	1192 3	918 3	29 9	Y	26	26 0		1	
08	899 #	879	-0-	-20 B	-20	811 3	34 9	34 4	Y	31	31 0		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20														
09	1607 R	1627	-0-	20 B	-0-	1593 3		34 9	Y	31	31 0		1	
*10	1023 #	950	-0-	-73 B	-73	918 3		32 9	Y	29	29 0		1	
11	990 #	801	-0-	-189 B	-262	753 3		48 9	Y	44	44 0		1	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076														
06	303 R	303	-0-	-0- B	-0-	273 3	28 9	2 4	Y	25	25 0		1	
07	192 R	192	-0-	-0- B	-0-	163 3		29 9	Y	26	26 0		1	
08	186 #	160	-0-	-26 B	-26	121 3	34 9	5 4	Y	31	31 0		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -26														
09	147 R	173	-0-	26 B	-0-	139 3		34 9	Y	31	31 0		1	
*10	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	165 3		32 9	Y	29	29 0		1	
*11	169 R	169	-0-	-0- B	-0-	139 3		30 9	Y	27	27 0		1	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
06	1080 #	1021	-0-	-59 B	-1420	983 3	28 9	10 4	Y	25	25 0		1	
07	1116 #	599	-0-	-517 B	-1937	570 3		29 9	Y	26	26 0		1	
08	1116 #	110	-0-	-1006 B	-2943	73 3	34 9	3 4	Y	31	31 0		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2943														
09	1020 #	98	-0-	-922 B	-3865	65 3		33 9	Y	30	30 0		1	
*10	1054 #	71	-0-	-983 B	-4848	45 3		26 9	Y	24	25 0		-0-	
11	1020 #	369	-0-	-651 B	-5499	339 3		30 9	Y	27	26 0		1	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
06	303 R	303	-0-	-0- B	-0-	273 3	28 9	2 4	Y	25	25 0		1	
07	192 R	192	-0-	-0- B	-0-	163 3		29 9	Y	26	26 0		1	
08	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	121 3	34 9	5 4	Y	31	31 0		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	139 3		34 9	Y	31	31 0		1	
*10	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	165 3		32 9	Y	29	29 0		1	
*11	214 R	214	-0-	-0- B	-0-	184 3		30 9	Y	27	27 0		1	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
06	1590 #	1409	-0-	-181 B	-787	1409 3			N	-0-			-0-	
07	1643 #	1427	-0-	-216 B	-1003	1427 3			N	-0-			-0-	
08	1581 #	1366	-0-	-215 B	-1218	1351 3		15 9	N	14	13 0		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -409														
09	1440 #	1320	-0-	-120 B	-929	1302 3		18 9	N	16	16 0		1	
*10	1488 #	1412	-0-	-76 B	-1005	1393 3		19 9	N	17	18 0		-0-	
11	1410 #	1315	-0-	-95 B	-1100	1294 3		21 9	N	19	19 0		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1860 #	2017	-0-	157 B	-2476	2017	3		N	-0-				-0-
07	1922 #	2206	-0-	284 B	-2192	2206	3		N	-0-				-0-
08	2077 #	1965	-0-	-112 B	-2304	1965	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-112	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2192								
09	2010 #	1870	-0-	-140 B	-252	1870	3		N	-0-				-0-
*10	2201 #	2118	-0-	-83 B	-335	2118	3		N	-0-				-0-
11	2130 #	2003	-0-	-127 B	-462	2003	3		N	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116														
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685														
06	3600 #	2083	-0-	-1517 B	-3010	2070	3	13 9	N	12	12 0			2
07	3720 #	3916	-0-	196 B	-2814	3894	3	22 9	N	20	19 0			3
*08	3720 #	3115	-0-	-605 B	-3419	3098	3	17 9	N	15	16 0			2
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2769	CANCELLED	UNDERAGE ->	-650								
*09	3450 #	3643	-0-	193 B	-2576	3620	3	23 9	N	21	19 0			4
*10	3720 #	3857	-0-	137 B	-2439	3829	3	28 9	N	25	26 0			3
11	3600 #	3485	-0-	-115 B	-2554	3478	3	7 9	N	6	8 0			1
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798														
06	2190 #	1365	-0-	-825 B	-6198	738	3	627 4	Y	-0-				-0-
07	1302 #	1422	-0-	120 B	-6078	1353	3	69 4	Y	-0-				-0-
*08	1550 #	1215	-0-	-335 B	-6413	965	3	250 4	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4594	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1819								
*09	1500 #	1274	-0-	-226 B	-4820	1274	3		Y	-0-				-0-
*10	1550 #	1669	-0-	119 B	-4701	1669	3		Y	-0-				-0-
11	1380 #	1715	-0-	335 B	-4366	1643	3	72 4	Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007														
06	420 #	364	-0-	-56 B	-374	364	3		N	-0-				-0-
07	434 #	365	-0-	-69 B	-443	365	3		N	-0-				-0-
08	434 #	358	-0-	-76 B	-519	358	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-307	CANCELLED	UNDERAGE ->	-212								
09	390 #	350	-0-	-40 B	-347	350	3		N	-0-				-0-
10	372 #	377	-0-	5 B	-342	377	3		N	-0-				-0-
11	360 #	396	-0-	36 B	-306	396	3		N	-0-				-0-
BURNETT OIL CO., INC. 110016 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A														
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
BURNETT OIL CO., INC.			//CONT.//		110016														
MCKNIGHT, M. B. "C"			WELL #:		10		RRCID ->		113895		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 3069 - 3136				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-	
CALLAHAN LAND COMPANY				WELL #:		123940													
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID ->		042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 3009		PERF. N/A			
06	390 #	106	-0-		-284 B	-459		106	3				N	-0-				-0-	
07	403 #	121	-0-		-282 B	-741		121	3				N	-0-				-0-	
08	403 #	20	-0-		-383 B	-1124		20	3				N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1124															
09	390 #	22	-0-		-368 B	-1492		22	3				N	-0-				-0-	
10	217 #	19	-0-		-198 B	-1690		19	3				N	-0-				-0-	
11	120 #	6	-0-		-114 B	-1804		6	3				N	-0-				-0-	
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				WELL #:		126758													
TUBB D-2				WELL #:		6		RRCID ->		198212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2764 - 3074			
06	639 R	639	-0-		-0- B	-0-		639	3				Y	-0-				-0-	
07	660 R	660	-0-		-0- B	-0-		660	3				Y	-0-				-0-	
08	654 R	654	-0-		-0- B	-0-		654	3				Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	419 R	419	-0-		-0- B	-0-		419	3				Y	-0-				-0-	
10	636 R	636	-0-		-0- B	-0-		636	3				Y	-0-				-0-	
*11	403 R	403	-0-		-0- B	-0-		403	3				Y	-0-				-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:		148113													
TUBB, J. B. -A-				WELL #:		8 C		RRCID ->		032979		COMPL. DATE 04/09/1964		TOTAL DEPTH 5603		PERF. N/A			
06	554 R	554	-0-		-0- B	-0-		554	3				Y	-0-				-0-	
*07	575 R	575	-0-		-0- B	-0-		575	3				Y	-0-				-0-	
08	440 R	440	-0-		-0- B	-0-		440	3				Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
*09	570 #	495	-0-		-75 B	-75		495	3				Y	-0-				-0-	
10	589 #	241	-0-		-348 B	-423		241	3				Y	-0-				-0-	
11	570 #	781	-0-		211 B	-212		780	3		1 9	Y	1		1 0			-0-	
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-				WELL #:		2		RRCID ->		042836		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A			
06	90 #	154	-0-		64 B	-62		154	3				Y	-0-				-0-	
07	99 R	161	-0-		62 B	-0-		161	3				Y	-0-				-0-	
08	224 R	224	-0-		-0- B	-0-		224	3				Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
*09	216 R	216	-0-		-0- B	-0-		216	3				Y	-0-				-0-	
10	155 #	115	-0-		-40 B	-40		115	3				Y	-0-				-0-	
11	210 #	53	-0-		-157 B	-197		53	3				Y	-0-				-0-	
TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #:		18		RRCID ->		048328		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH 4275		PERF. N/A			
06	12 #	6	-0-		-6 B	-134		6	3				Y	-0-				-0-	
*07	14 #	16	-0-		2 B	-132		16	3				Y	-0-				-0-	
08	31 #	13	-0-		-18 B	-150		10	3		3 9	Y	3		3 0			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-71	CANCELLED UNDERAGE ->	-79													
*09	30 #	45	-0-		15 B	-56		19	3		26 9	Y	24		20 0			4	
10	31 #	7	-0-		-24 B	-80		7	3				Y	-0-		4 0		-0-	
11	30 #	11	-0-		-19 B	-99		11	3				Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113										
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 14		RRCID -> 050148		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2622 - 2865		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1140 #	924	-0-	-216 B	-2491	915 3	9 9	Y	Y	8	8 0		1	
*07	1178 #	1114	-0-	-64 B	-2555	1114 3		Y	Y	-0-	1 0		-0-	
08	1178 #	1162	-0-	-16 B	-2571	1141 3	21 9	Y	Y	19	18 0		1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-979	CANCELLED UNDERAGE ->		-1592							
*09	960 #	934	-0-	-26 B	-1005	924 3	10 9	Y	Y	9	9 0		1	
10	992 #	765	-0-	-227 B	-1232	755 3	10 9	Y	Y	9	9 0		1	
11	960 #	299	-0-	-661 B	-1893	288 3	11 9	Y	Y	10	10 0		1	
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 17		RRCID -> 052786		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2710 - 3008		
06	330 #	309	-0-	-21 B	-269	309 3		Y	Y	-0-			-0-	
*07	341 #	443	-0-	102 B	-167	443 3		Y	Y	-0-			-0-	
08	500 R	667	-0-	167 B	-0-	667 3		Y	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	660 #	623	-0-	-37 B	-37	623 3		Y	Y	-0-			-0-	
10	682 #	535	-0-	-147 B	-184	535 3		Y	Y	-0-			-0-	
11	660 #	-0-	-0-	-660 B	-844			Y	Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 08/26/1972		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A		
06	660 #	761	-0-	101 B	-1082	761 3		Y	Y	-0-			-0-	
07	682 #	709	-0-	27 B	-1055	709 3		Y	Y	-0-			-0-	
08	682 #	815	-0-	133 B	-922	815 3		Y	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-922							
*09	780 #	729	-0-	-51 B	-51	729 3		Y	Y	-0-			-0-	
10	806 #	781	-0-	-25 B	-76	781 3		Y	Y	-0-			-0-	
11	780 #	720	-0-	-60 B	-136	720 3		Y	Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. "B"				WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2811 - 2859		
06	60 #	25	-0-	-35 B	-160	25 3		Y	Y	-0-			-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-191			Y	Y	-0-			-0-	
08	31 #	44	-0-	13 B	-178	44 3		Y	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-161	CANCELLED UNDERAGE ->		-17							
*09	30 #	137	-0-	107 B	-54	118 3	19 9	Y	Y	17	14 0		3	
10	99 R	153	-0-	54 B	-0-	153 3		Y	Y	-0-	3 0		-0-	
*11	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		Y	Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113							
TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #:	62	RRCID ->	113324	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2765 -	2916
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	270 #	271	-0-	1 B	-50	271	3		Y	-0-		-0-
*07	279 #	283	-0-	4 B	-46	283	3		Y	-0-		-0-
08	279 #	278	-0-	-1 B	-47	278	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1	CANCELLED UNDERAGE ->	-46							
*09	270 #	262	-0-	-8 B	-9	262	3		Y	-0-		-0-
10	279 #	279	-0-	-0 B	-9	279	3		Y	-0-		-0-
11	270 #	245	-0-	-25 B	-34	245	3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B"												
				WELL #:	44	RRCID ->	154229	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2646 -	2773
06	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		Y	-0-		-0-
07	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		Y	-0-		-0-
08	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
*09	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		Y	-0-		-0-
10	169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
*11	74 R	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-												
				WELL #:	1	RRCID ->	159476	COMPL. DATE 07/14/1996	TOTAL DEPTH	5783	PERF. 2684 -	2995
06	570 #	536	-0-	-34 B	-408	536	3		Y	-0-		-0-
*07	589 #	573	-0-	-16 B	-424	573	3		Y	-0-		-0-
08	527 #	583	-0-	56 B	-368	583	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-368									
*09	540 #	568	-0-	28 B	-340	568	3		Y	-0-		-0-
10	558 #	580	-0-	22 B	-318	580	3		Y	-0-		-0-
11	540 #	560	-0-	20 B	-298	560	3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-												
				WELL #:	16	RRCID ->	159477	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2682 -	2850
06	570 #	562	-0-	-8 B	-279	562	3		Y	-0-		-0-
*07	589 #	604	-0-	15 B	-264	604	3		Y	-0-		-0-
08	589 #	594	-0-	5 B	-259	594	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-251							
*09	570 #	567	-0-	-3 B	-11	567	3		Y	-0-		-0-
10	593 R	604	-0-	11 B	-0-	604	3		Y	-0-		-0-
11	570 #	548	-0-	-22 B	-22	548	3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-												
				WELL #:	20	RRCID ->	159478	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2624 -	3040
06	1360 R	1360	-0-	-0- B	-0-	1337	3	23 9	Y	21	22 0	2
*07	641 R	641	-0-	-0- B	-0-	616	3	25 9	Y	23	22 0	3
08	716 R	716	-0-	-0- B	-0-	660	3	56 9	Y	51	51 0	3
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
*09	660 #	438	-0-	-222 B	-222	409	3	29 9	Y	26	25 0	4
10	682 #	301	-0-	-381 B	-603	266	3	35 9	Y	32	31 0	5
11	660 #	787	-0-	127 B	-476	732	3	55 9	Y	50	50 0	5
TUBB, J. B. -A-												
				WELL #:	5	RRCID ->	160138	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH	5967	PERF. 2733 -	2878
06	900 #	817	-0-	-83 B	-736	817	3		Y	-0-		-0-
*07	930 #	835	-0-	-95 B	-831	835	3		Y	-0-		-0-
08	868 #	891	-0-	23 B	-808	891	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-409	CANCELLED UNDERAGE ->	-399							
*09	810 #	553	-0-	-257 B	-666	553	3		Y	-0-		-0-
10	837 #	941	-0-	104 B	-562	941	3		Y	-0-		-0-
11	810 #	910	-0-	100 B	-462	910	3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH		4510 PERF. 2633 - 2858	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
06	728 R	728	-0-	-0- B	-0-	709 3	19 9	Y		17	17 0		2
*07	754 R	754	-0-	-0- B	-0-	735 3	19 9	Y		17	17 0		2
08	738 R	738	-0-	-0- B	-0-	694 3	44 9	Y		40	40 0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	750 #	643	-0-	-107 B	-107	614 3	29 9	Y		26	24 0		4
10	775 #	757	-0-	-18 B	-125	727 3	30 9	Y		27	27 0		4
11	720 #	705	-0-	-15 B	-140	675 3	30 9	Y		27	28 0		3
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		12		RRCID -> 160315		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2685 - 3035	
06	630 #	877	-0-	247 B	-957	877 3		Y		-0-			-0-
*07	682 #	544	-0-	-138 B	-1095	544 3		Y		-0-			-0-
08	682 #	897	-0-	215 B	-880	897 3		Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -138 CANCELLED UNDERAGE -> -742													
*09	1045 R	1183	-0-	138 B	-0-	1183 3		Y		-0-			-0-
10	925 R	925	-0-	-0- B	-0-	924 3	1 9	Y		1	1 0		-0-
11	870 #	10	-0-	-860 B	-860	8 3	2 9	Y		2	2 0		-0-
TUBB, J. B. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 241693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		5765 PERF. 2806 - 3076	
06	570 #	891	-0-	321 B	-739	887 3	4 9	Y		4	7 0		-0-
07	589 #	1041	-0-	452 B	-287	1018 3	23 9	Y		21	20 0		1
08	589 #	821	-0-	232 B	-55	787 3	34 9	Y		31	29 0		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -55													
*09	900 #	810	-0-	-90 B	-145	786 3	24 9	Y		22	23 0		2
10	1054 #	465	-0-	-589 B	-734	454 3	11 9	Y		10	11 0		1
11	1020 #	831	-0-	-189 B	-923	803 3	28 9	Y		25	24 0		2
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		21		RRCID -> 264296		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2934 - 3044	
06	480 #	484	-0-	4 B	-2215	484 3		N		-0-			-0-
*07	496 #	351	-0-	-145 B	-2360	351 3		N		-0-			-0-
08	496 #	263	-0-	-233 B	-2593	263 3		N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -395 CANCELLED UNDERAGE -> -2198													
*09	480 #	219	-0-	-261 B	-656	219 3		N		-0-			-0-
10	496 #	217	-0-	-279 B	-935	217 3		N		-0-			-0-
11	480 #	189	-0-	-291 B	-1226	189 3		N		-0-			-0-
TUBB		WELL #:		5		RRCID -> 281779		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH		4450 PERF. 2662 - 2886	
06	1002 R	1002	-0-	-0- B	-0-	982 3	20 9	Y		18	17 0		2
*07	899 R	899	-0-	-0- B	-0-	899 3		Y		-0-	2 0		-0-
08	1016 R	1016	-0-	-0- B	-0-	1012 3	4 9	Y		4	4 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	834 R	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		Y		-0-			-0-
10	625 R	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		Y		-0-			-0-
*11	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	725 3	1 9	Y		1	1 0		-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		6		RRCID -> 281780		COMPL. DATE 03/23/1970		TOTAL DEPTH		5887 PERF. 2802 - 2848	
06	427 R	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		Y		-0-			-0-
*07	303 R	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		Y		-0-			-0-
08	397 R	397	-0-	-0- B	-0-	394 3	3 9	Y		3	3 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	314 3	4 9	Y		4	3 0		1
10	179 R	179	-0-	-0- B	-0-	175 3	4 9	Y		4	4 0		1
*11	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	473 3	2 9	Y		2	3 0		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113															
TUBB, J.B. -B- TR-A				WELL #: 61		RRCID -> 281781		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2566 - 2853							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	339 R	360	-0-	21 B	-0-			360	3			Y	-0-					-0-	
*07	419 R	419	-0-	-0- B	-0-			419	3			Y	-0-					-0-	
08	383 R	383	-0-	-0- B	-0-			383	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
*09	330 #	207	-0-	-123 B	-123			207	3			Y	-0-					-0-	
10	341 #	210	-0-	-131 B	-254			210	3			Y	-0-					-0-	
11	330 #	208	-0-	-122 B	-376			208	3			Y	-0-					-0-	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429															
TUBB, J. B. STATE				WELL #: 4		RRCID -> 031253		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH 6013		PERF. N/A							
06	120 #	101	-0-	-19 B	-277			101	3			Y	-0-					-0-	
07	124 #	117	-0-	-7 B	-284			117	3			Y	-0-					-0-	
08	124 #	57	-0-	-67 B	-351			57	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-248		CANCELLED UNDERAGE ->		-103										-0-	
09	DLQ G-10	88	-0-	88 B	-160			88	3			Y	-0-					-0-	
10	0 #	138	-0-	138 B	-22			138	3			Y	-0-					-0-	
*11	106 R	128	-0-	22 B	-0-			128	3			Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. STATE				WELL #: 5		RRCID -> 037660		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
CITATION OIL & GAS CORP.				154235															
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 037331		COMPL. DATE 09/29/1965		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A							
06	630 #	576	-0-	-54 B	-315			576	3			Y	-0-					-0-	
07	651 #	597	-0-	-54 B	-369			597	3			Y	-0-					-0-	
08	620 #	595	-0-	-25 B	-394			595	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-296		CANCELLED UNDERAGE ->		-98										-0-	
09	600 #	583	-0-	-17 B	-313			583	3			Y	-0-					-0-	
10	620 #	644	-0-	24 B	-289			644	3			Y	-0-					-0-	
*11	570 #	586	-0-	16 B	-273			586	3			Y	-0-					-0-	
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 050918		COMPL. DATE 07/22/1971		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A							
06	1560 #	1363	-0-	-197 B	-778			1363	3			Y	-0-					-0-	
07	1612 #	1485	-0-	-127 B	-905			1485	3			Y	-0-					-0-	
08	1550 #	1410	-0-	-140 B	-1045			1410	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-831		CANCELLED UNDERAGE ->		-214										-0-	
09	1470 #	1349	-0-	-121 B	-952			1349	3			Y	-0-					-0-	
10	1488 #	1525	-0-	37 B	-915			1525	3			Y	-0-					-0-	
*11	1440 #	1305	-0-	-135 B	-1050			1305	3			Y	-0-					-0-	
BARNESLEY -D-				WELL #: 3 U		RRCID -> 051648		COMPL. DATE 12/28/1971		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A							
06	480 #	468	-0-	-12 B	-53			468	3			N	-0-					-0-	
07	496 #	500	-0-	4 B	-49			500	3			N	-0-					-0-	
08	496 #	479	-0-	-17 B	-66			479	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43		CANCELLED UNDERAGE ->		-23										-0-	
09	480 #	446	-0-	-34 B	-77			446	3			N	-0-					-0-	
10	496 #	503	-0-	7 B	-70			503	3			N	-0-					-0-	
*11	480 #	446	-0-	-34 B	-104			446	3			N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
CITATION OIL & GAS CORP.														
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
CNTY: CRANE														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			Y	-0-			18
07	539 R	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			Y	-0-			18
08	533 R	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			Y	-0-			18
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	510 #	509	-0-	-1 B	-1	509	3			Y	-0-			18
10	535 R	536	-0-	1 B	-0-	536	3			Y	-0-			18
*11	510 #	502	-0-	-8 B	-8	502	3			Y	-0-			18

DACO, INC.														
TUBB, J. B. -19-														
WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762														
06	390 #	383	-0-	-7 B	-69	383	2			N	-0-			-0-
07	403 #	395	-0-	-8 B	-77	395	2			N	-0-			-0-
08	403 #	393	-0-	-10 B	-87	393	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-25	CANCELLED UNDERAGE ->	-62									
09	390 #	381	-0-	-9 B	-34	381	2			N	-0-			-0-
10	403 #	403	-0-	-0- B	-34	403	2			N	-0-			-0-
11	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-424					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
MCKNIGHT, M. B.														
WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114														
06	480 #	403	-0-	-77 B	-234	400	3	3	9	N	3	0		-0-
07	496 #	453	-0-	-43 B	-277	442	3	11	9	N	10	0		-0-
08	496 #	523	-0-	27 B	-250	515	3	8	9	N	7	0		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-170	CANCELLED UNDERAGE ->	-80									
09	480 #	388	-0-	-92 B	-262	385	3	3	9	N	3	0		-0-
10	465 #	503	-0-	38 B	-224	480	3	23	9	N	21	0		1
11	480 #	179	-0-	-301 B	-525	156	3	23	9	N	21	0		1

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BARNESLEY, M. L. "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A														
06	DLQ G-10	679	-0-	679 B	2684	679	3			Y	-0-			54
07	3373 R	689	-0-	-2684 B	-0-	689	3			Y	-0-			54
08	640 R	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			Y	-0-			54
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	690 #	609	-0-	-81 B	-81	609	3			Y	-0-			54
10	713 #	723	-0-	10 B	-71	716	3	7	9	Y	6			60
11	690 #	652	-0-	-38 B	-109	649	3	3	9	Y	3			63

BARNESLEY, M. L. "B"														
WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
06	DLQ G-10	569	-0-	569 B	2645	568	3	1	9	Y	1			1
07	3274 R	629	-0-	-2645 B	-0-	629	3			Y	-0-			1
08	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			Y	-0-			1
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	653 R	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			Y	-0-			1
10	688 R	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			Y	-0-			1
*11	804 R	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			Y	-0-			1

BARNESLEY, M. L. "C"														
WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A														
06	DLQ G-10	602	-0-	602 B	3153	602	3			Y	-0-			-0-
07	4181 R	1028	-0-	-3153 B	-0-	1028	3			Y	-0-			-0-
08	1075 R	1075	-0-	-0- B	-0-	1063	3	12	9	Y	11			11
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1231 R	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			Y	-0-			11
10	1136 R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			Y	-0-	11	1	-0-
*11	959 R	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BARNESLEY, M. L. "A" //CONT.// 251726														
WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	628	-0-	628 B	2642	627	3	1	9	Y	1			41
07	3332 R	690	-0-	-2642 B	-0-	689	3	1	9	Y	1			42
08	699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			Y	-0-			42
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	686 R	686	-0-	-0- B	-0-	685	3	1	9	Y	1			43
10	750 R	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			Y	-0-			43
*11	841 R	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			Y	-0-			43
MILLWEE OIL, INC. 569339														
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	180 #	162	-0-	-18 B	-136	162	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	150	-0-	-36 B	-172	150	3			Y	-0-			-0-
08	186 #	163	-0-	-23 B	-195	163	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-120	CANCELLED UNDERAGE ->				-75						
09	180 #	156	-0-	-24 B	-144	156	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	154	-0-	-1 B	-145	154	3			Y	-0-			-0-
11	150 #	152	-0-	2 B	-143	152	3			Y	-0-			-0-
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
06	210 #	258	-0-	48 B	-90	258	3			N	-0-			-0-
07	217 #	263	-0-	46 B	-44	263	3			N	-0-			-0-
08	279 #	279	-0-	-0- B	-44	279	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-21	CANCELLED UNDERAGE ->				-23						
09	270 #	277	-0-	7 B	-14	277	3			N	-0-			-0-
10	290 R	304	-0-	14 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
11	270 #	268	-0-	-2 B	-2	268	3			N	-0-			-0-
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834														
06	1140 #	834	-0-	-306 B	-598	834	3			N	-0-			-0-
07	1178 #	891	-0-	-287 B	-885	891	3			N	-0-			-0-
08	992 #	867	-0-	-125 B	-1010	867	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1010											
09	900 #	782	-0-	-118 B	-1128	782	3			N	-0-			-0-
10	899 #	884	-0-	-15 B	-1143	884	3			N	-0-			-0-
11	870 #	780	-0-	-90 B	-1233	780	3			N	-0-			-0-
MILLWEE, JOHN F. 569342														
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	270 #	263	-0-	-7 B	-230	261	3	2	9	Y	2	2	1	2
07	279 #	274	-0-	-5 B	-235	272	3	2	9	Y	2	2	1	2
08	279 #	239	-0-	-40 B	-275	239	3			Y	-0-			2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-116	CANCELLED UNDERAGE ->				-159						
09	270 #	154	-0-	-116 B	-232	152	3	2	9	Y	2	2	1	2
10	279 #	246	-0-	-33 B	-265	244	3	2	9	Y	2	2	1	2
11	270 #	215	-0-	-55 B	-320	215	3			Y	-0-			2
RAYDEN 695567														
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A														
06	630 #	587	-0-	-43 B	-539	587	3			N	-0-			19
07	620 #	591	-0-	-29 B	-568	591	3			N	-0-			19
08	620 #	419	-0-	-201 B	-769	419	3			N	-0-			19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-404	CANCELLED UNDERAGE ->				-365						
09	600 #	582	-0-	-18 B	-422	582	3			N	-0-			19
10	620 #	599	-0-	-21 B	-443	599	3			N	-0-			19
11	600 #	522	-0-	-78 B	-521	522	3			N	-0-			19

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
VANGUARD OPERATING, LLC 881585														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	90 #	133	-0-	43 B	-16	133 3			Y	-0-				-0-
07	155 #	115	-0-	-40 B	-56	115 3			Y	-0-				-0-
08	155 #	115	-0-	-40 B	-96	115 3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96														
09	120 #	125	-0-	5 B	-91	125 3			Y	-0-				-0-
10	124 #	136	-0-	12 B	-79	136 3			Y	-0-				-0-
11	120 #	129	-0-	9 B	-70	129 3			Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
06	60 #	80	-0-	20 B	-127	80 3			Y	-0-				-0-
07	93 #	69	-0-	-24 B	-151	69 3			Y	-0-				-0-
08	93 #	69	-0-	-24 B	-175	69 3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -73														
09	90 #	75	-0-	-15 B	-117	75 3			Y	-0-				-0-
10	93 #	82	-0-	-11 B	-128	82 3			Y	-0-				-0-
11	90 #	77	-0-	-13 B	-141	77 3			Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970														
06	150 #	186	-0-	36 B	-258	186 3			Y	-0-				-0-
07	217 #	160	-0-	-57 B	-315	160 3			Y	-0-				-0-
08	217 #	161	-0-	-56 B	-371	161 3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -195 CANCELLED UNDERAGE -> -176														
09	210 #	175	-0-	-35 B	-230	175 3			Y	-0-				-0-
10	186 #	186	-0-	-0- B	-230	186 3			Y	-0-				-0-
11	180 #	180	-0-	-0- B	-230	180 3			Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
06	1050 #	1960	-0-	910 B	-953	1960 3			Y	-0-				1
07	1891 #	1631	-0-	-260 B	-1213	1631 3			Y	-0-				1
08	1953 #	1848	-0-	-105 B	-1318	1848 3			Y	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1318														
09	1950 #	1564	-0-	-386 B	-1704	1564 3			Y	-0-				1
10	2015 #	678	-0-	-1337 B	-3041	678 3			Y	-0-				1
11	1950 #	26	-0-	-1924 B	-4965	26 3			Y	-0-				1
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922														
06	870 #	1390	-0-	520 B	-2136	1390 3			Y	-0-				-0-
07	1674 #	954	-0-	-720 B	-2856	954 3			Y	-0-				-0-
08	1674 #	1214	-0-	-460 B	-3316	1214 3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1922 CANCELLED UNDERAGE -> -1394														
09	600 #	1356	-0-	756 B	-1166	1356 3			Y	-0-				-0-
10	620 #	1349	-0-	729 B	-437	1349 3			Y	-0-				-0-
*11	729 R	1166	-0-	437 B	-0-	1166 3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	900 #	1081	-0-	181 B	-2140	1081	3		Y	-0-				-0-
07	837 #	734	-0-	-103 B	-2243	734	3		Y	-0-				-0-
08	1240 #	1194	-0-	-46 B	-2289	1194	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1486	CANCELLED UNDERAGE ->	-803									
09	870 #	987	-0-	117 B	-1369	987	3		Y	-0-				-0-
10	899 #	550	-0-	-349 B	-1718	550	3		Y	-0-				-0-
11	870 #	226	-0-	-644 B	-2362	226	3		Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886														
06	270 #	373	-0-	103 B	-213	373	3		Y	-0-				1
07	403 #	321	-0-	-82 B	-295	321	3		Y	-0-				1
08	403 #	323	-0-	-80 B	-375	323	3		Y	-0-				1
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-325	CANCELLED UNDERAGE ->	-50									
09	390 #	350	-0-	-40 B	-365	350	3		Y	-0-				1
10	403 #	380	-0-	-23 B	-388	380	3		Y	-0-				1
11	360 #	361	-0-	1 B	-387	361	3		Y	-0-				1
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960														
06	660 #	355	-0-	-305 B	-3884	347	3	8 9	Y	7				18
07	589 #	387	-0-	-202 B	-4086	379	3	8 9	Y	7				25
08	465 #	617	-0-	152 B	-3934	608	3	9 9	Y	8	26 1			7
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2416	CANCELLED UNDERAGE ->	-1518									
09	420 #	566	-0-	146 B	-2270	558	3	8 9	Y	7				14
10	372 #	406	-0-	34 B	-2236	403	3	3 9	Y	3				17
11	420 #	374	-0-	-46 B	-2282	374	3		Y	-0-				17
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128														
06	30 #	27	-0-	-3 B	-96	27	3		N	-0-				-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-104	23	3		N	-0-				-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-112	23	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-40	CANCELLED UNDERAGE ->	-72									
09	30 #	25	-0-	-5 B	-45	25	3		N	-0-				-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-49	27	3		N	-0-				-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-53	26	3		N	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)													CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C #1														
WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2501	3	11	9	Y	10	9	1	1
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-	1	1	-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-			-0-
09	2520 #	34	-0-	-2486	-0-	32	3	1	4	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	2604 #	49	-0-	-2555	-0-	46	3	3	9	Y	3	2	1	1
11	2520 #	41	-0-	-2479	-0-	39	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
TUBB, J. B. 'B' A/C 2													4540 PERF. 3054 - 4046	
WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046														
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
08	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
09	420 #	142	-0-	-278	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
10	434 #	143	-0-	-291	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	83	-0-	-127	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "C" A/C 2													4685 PERF. 3040 - 3299	
WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299														
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	243	3	12	9	Y	11	12	1	1
07	310 #	283	-0-	-27	-0-	253	3	30	9	Y	27	26	1	2
08	310 #	129	-0-	-181	-0-	100	3	29	9	Y	26	27	1	1
09	300 #	151	-0-	-149	-0-	123	3	28	9	Y	25	22	1	4
10	279 #	225	-0-	-54	-0-	193	3	32	9	Y	29	27	1	6
11	270 #	86	-0-	-184	-0-	53	3	33	9	Y	30	32	1	4
TUBB, J. B. 'B' A/C 2													N/A PERF. N/A	
WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	3233 R	3233	-0-	-0-	-0-	2880	3	353	9	Y	321	321	1	24
07	3193 #	2979	-0-	-214	-0-	2598	3	381	9	Y	346	345	1	25
08	3193 #	2770	-0-	-423	-0-	2442	3	328	9	Y	298	306	1	17
09	3117 R	3117	-0-	-0-	-0-	2847	3	270	9	Y	245	225	1	37
10	3131 #	3034	-0-	-97	-0-	2679	3	355	9	Y	323	298	1	62
11	3030 #	2402	-0-	-628	-0-	2031	3	371	9	Y	337	357	1	42
TUBB, J. B. "C"													4739 PERF. N/A	
WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. A/C 1													3520 PERF. N/A	
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A														
06	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1760	3	41	9	Y	37	35	1	3
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6	9	Y	5	8	1	-0-
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	1800 #	54	-0-	-1746	-0-	49	3	1	4	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	1860 #	126	-0-	-1734	-0-	118	3	8	9	Y	7	7	1	1
11	1800 #	207	-0-	-1593	-0-	193	3	14	9	Y	13	12	1	2

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "C"				WELL #: 2		RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235				
06	1710 #	1366	-0-	-344	-0-	1341	3	25	9	Y	23	24	1	2
07	1767 #	1544	-0-	-223	-0-	1519	3	25	9	Y	23	23	1	2
08	1767 #	1179	-0-	-588	-0-	1148	3	7	4	Y	22	23	1	1
						24	9							
09	1620 #	1010	-0-	-610	-0-	972	3	14	4	Y	22	20	1	3
						24	9							
10	1550 #	1135	-0-	-415	-0-	1105	3	30	9	Y	27	25	1	5
*11	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1535	3	55	9	Y	50	49	1	6

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336		RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #: 379										
06	630 #	397	-0-	-233	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
07	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-			-0-
08	620 #	475	-0-	-145	-0-	475	3			Y	-0-			-0-
09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-			-0-
10	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-			-0-
*11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N.				WELL #: 1265		RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. ET AL TR. B														
WELL #: 1057														
RRCID -> 121962														
COMPL. DATE 02/29/1972														
TOTAL DEPTH 3470														
PERF. 2916 - 3395														
CNTY: CRANE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)			AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1027K														
RRCID -> 127783														
COMPL. DATE 12/15/1985														
TOTAL DEPTH 3470														
PERF. 3181 - 3273														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1389K														
RRCID -> 127784														
COMPL. DATE 12/01/1984														
TOTAL DEPTH 3475														
PERF. 2875 - 3378														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1004														
RRCID -> 148486														
COMPL. DATE 12/28/1993														
TOTAL DEPTH 3510														
PERF. 2974 - 3144														
06	1110 #	991	-0-	-119	-0-	991	3				Y	-0-		-0-
07	1147 #	867	-0-	-280	-0-	867	3				Y	-0-		-0-
08	1147 #	764	-0-	-383	-0-	764	3				Y	-0-		-0-
09	1200 #	760	-0-	-440	-0-	760	3				Y	-0-		-0-
*10	1240 #	884	-0-	-356	-0-	884	3				Y	-0-		-0-
11	990 #	872	-0-	-118	-0-	872	3				Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 104														
RRCID -> 148488														
COMPL. DATE 02/08/1994														
TOTAL DEPTH 4564														
PERF. 2932 - 3120														
06	2940 #	2775	-0-	-165	-0-	2775	3				Y	-0-		-0-
07	3038 #	2902	-0-	-136	-0-	2902	3				Y	-0-		-0-
08	2914 #	2856	-0-	-58	-0-	2856	3				Y	-0-		-0-
09	2790 #	2723	-0-	-67	-0-	2723	3				Y	-0-		-0-
10	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3				Y	-0-		-0-
*11	2844 R	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3				Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 1001														
RRCID -> 154396														
COMPL. DATE 05/02/1995														
TOTAL DEPTH 3520														
PERF. 2946 - 3087														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #: 685														
RRCID -> 158035														
COMPL. DATE 02/05/1996														
TOTAL DEPTH 3509														
PERF. 2988 - 3154														
06	1800 #	1734	-0-	-66	-0-	1734	3				Y	-0-		-0-
07	1860 #	1784	-0-	-76	-0-	1784	3				Y	-0-		-0-
08	1891 #	1709	-0-	-182	-0-	1709	3				Y	-0-		-0-
09	1830 #	1646	-0-	-184	-0-	1646	3				Y	-0-		-0-
*10	1891 #	1755	-0-	-136	-0-	1755	3				Y	-0-		-0-
11	1740 #	1685	-0-	-55	-0-	1685	3				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														//CONT.//		109336		RRCID -> 158051		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2932 -		3270			
WADDELL, W. N. ET AL														WELL #:		1205													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
WADDELL, W. N. ET AL														WELL #:		392		RRCID -> 159467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 2497 -		3120	
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-		23	3	40	9	Y	36	36	0			2											
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-		23	3	50	9	Y	45	44	0			3											
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-		23	3	1	4	Y	36	37	0			2											
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-		23	3	35	9	Y	32	32	0			2											
*10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-		26	3	14	9	Y	13	15	0			-0-											
*11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		25	3	6	9	Y	5	5	0			-0-											
WADDELL, W. N. ETAL														WELL #:		1215		RRCID -> 165460		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2710 -		3277	
06	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	-0-		2655	3			N	-0-					-0-											
07	2762 R	2762	-0-	-0-	-0-	-0-		2762	3			N	-0-					-0-											
08	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	-0-		2567	3			N	-0-					-0-											
09	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	-0-		2508	3			N	-0-					-0-											
10	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	-0-		2770	3			N	-0-					-0-											
*11	2664 R	2664	-0-	-0-	-0-	-0-		2664	3			N	-0-					-0-											
CHEVRON U. S. A. INC.														148113															
TUBB, J. B. A														WELL #:		33		RRCID -> 118146		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2944 -		4292			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
TUBB, J. B.														WELL #:		31		RRCID -> 127307		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2904 -		4384			
06	2010 #	1737	-0-	-273	-0-	-0-		1713	3	24	9	Y	22	23	0			2											
*07	2139 #	1868	-0-	-271	-0-	-0-		1844	3	24	9	Y	22	21	0			3											
08	2139 #	1660	-0-	-479	-0-	-0-		1626	3	34	9	Y	31	32	0			2											
*09	2070 #	1527	-0-	-543	-0-	-0-		1507	3	20	9	Y	18	17	0			3											
10	1953 #	1857	-0-	-96	-0-	-0-		1810	3	47	9	Y	43	40	0			6											
11	1800 #	1645	-0-	-155	-0-	-0-		1576	3	69	9	Y	63	62	0			7											
TUBB, J.B. "B"														WELL #:		15		RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 -		3262			
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	-0-		543	3			Y	-0-					-0-											
07	527 #	498	-0-	-29	-0-	-0-		498	3			Y	-0-					-0-											
08	558 #	479	-0-	-79	-0-	-0-		479	3			Y	-0-					-0-											
*09	540 #	421	-0-	-119	-0-	-0-		421	3			Y	-0-					-0-											
10	558 #	455	-0-	-103	-0-	-0-		455	3			Y	-0-					-0-											
11	540 #	427	-0-	-113	-0-	-0-		427	3			Y	-0-					-0-											

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
TUBB, J. B. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2913 - 4401					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	960 #	759	-0-	-201	-0-	731	3	28 9	Y	25		24 0		3	
*07	992 #	846	-0-	-146	-0-	827	3	19 9	Y	17		18 0		2	
08	992 #	514	-0-	-478	-0-	496	3	18 9	Y	16		15 0		1	
*09	660 #	91	-0-	-569	-0-	81	3	10 9	Y	9		9 0		1	
10	682 #	465	-0-	-217	-0-	450	3	15 9	Y	14		13 0		2	
11	660 #	624	-0-	-36	-0-	577	3	47 9	Y	43		40 0		5	
TUBB, J. B. "A" TR. B				WELL #: 46	RRCID -> 264338	COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2887 - 3123					
06	390 #	179	-0-	-211	-0-	179	3		N	-0-				-0-	
*07	403 #	134	-0-	-269	-0-	134	3		N	-0-				-0-	
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-				-0-	
*09	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	3		N	-0-				-0-	
10	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-				-0-	
11	180 #	131	-0-	-49	-0-	131	3		N	-0-				-0-	
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 41	RRCID -> 282136	COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 4639		PERF. 3149 - 3403					
06	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3		Y	-0-				-0-	
*07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-				-0-	
*08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-				-0-	
*09	300 #	174	-0-	-126	-0-	141	3	33 9	Y	30	25 0			5	
10	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	3		Y	-0-	5 0			-0-	
11	270 #	193	-0-	-77	-0-	191	3	2 9	Y	2	2 0			-0-	
CITATION OIL & GAS CORP.				154235											
BARNESLEY, M. L.				WELL #: 2	RRCID -> 052456	COMPL. DATE 04/21/1972		TOTAL DEPTH 4305		PERF. N/A					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
BARNESLEY -B-				WELL #: 5	RRCID -> 052745	COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A					
06	436 R	436	-0-	-0-	-0-	60 9	1 9	367 3	Y	8				49	
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	62 10	1 9	362 3	Y	9				58	
08	424 R	424	-0-	-0-	-0-	62 13	1 9	349 3	Y	12				70	
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	335 3	Y	10				80	
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	61 14	1 9	321 3	Y	13				93	
*11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	355 3	Y	10	89 1			14	
BARNESLEY "D"				WELL #: 3 L	RRCID -> 152069	COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2600 - 2914					
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-				-0-	
07	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-				-0-	
08	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-				-0-	
09	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-				-0-	
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-				-0-	
*11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-				-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
CITATION OIL & GAS CORP.			//CONT.//		154235															
BARNSELEY "D"			WELL #:		4	RRCID -> 171450		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2812 - 2944							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726															
BARNSELEY, M. L.					WELL #:		11	RRCID -> 052925		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH		5640	PERF. N/A					
06	DLQ	G-10	599	-0-	599	2613	598	3		1	9	Y	1						1	
07		3214 R	601	-0-	-2613	-0-	600	3		1	9	Y	1						2	
08		595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3				Y	-0-						2	
09		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3				Y	-0-						2	
10		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3				Y	-0-						2	
11		600 #	36	-0-	-564	-0-	36	3				Y	-0-						2	
BARNSELEY, M. L.					WELL #:		12	RRCID -> 052926		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH		5650	PERF. 2662 - 2853					
06	DLQ	G-10	628	-0-	628	2798	627	3		1	9	Y	1						102	
07		3399 R	601	-0-	-2798	-0-	600	3		1	9	Y	1						103	
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3				Y	-0-						103	
09		630 #	61	-0-	-569	-0-	61	3				Y	-0-						103	
10		876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	3				Y	-0-						103	
*11		877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	3				Y	-0-						103	
BARNSELEY, M. L. "A"					WELL #:		17	RRCID -> 169570		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2900	PERF. 2538 - 2778			
06		1410 #	1335	-0-	-75	-0-	1335	3				N	-0-						164	
07		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3				N	-0-						164	
08		1333 #	1285	-0-	-48	-0-	1285	3				N	-0-						164	
09		1350 #	1282	-0-	-68	-0-	1282	3				N	-0-	147	1				17	
10		1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3				N	-0-						17	
11		1380 #	1246	-0-	-134	-0-	1246	3				N	-0-						17	
LARIO OIL & GAS COMPANY					486710															
TUBB, J. B. "D" -A/C -2					WELL #:		2	RRCID -> 059161		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH		4494	PERF. N/A					
06		1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	957	2		212	9	Y	193		378	1			50	
07		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1061	2		201	9	Y	183		211	1			22	
08		1922 #	1098	-0-	-824	-0-	947	2		151	9	Y	137		139	1			20	
09		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	943	2		182	9	Y	165		139	1			46	
*10		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	994	2		149	9	Y	135		168	1			13	
*11		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	989	2		143	9	Y	130		112	1			31	
TUBB, J. B.					WELL #:		4	RRCID -> 075635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4925	PERF. 2916 - 4088			
06	SWR	10	1469	-0-	1469	96517	1363	2		106	9	Y	96		91	1			29	
07	SWR	10	2254	-0-	2254	98771	2140	2		114	9	Y	104		114	1			19	
08	SWR	10	2289	-0-	2289	101060	2192	2		97	9	Y	88		84	1			23	
09	SWR	10	1347	-0-	1347	102407	1239	2		108	9	Y	98		105	1			16	
10	SWR	10	1193	-0-	1193	103600	1096	2		97	9	Y	88		90	1			14	
11	SWR	10	1076	-0-	1076	104676	977	2		99	9	Y	90		83	1			21	

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
LARIO OIL & GAS COMPANY														
TUBB, J. B. D ACCT. #2														
				//CONT.//	88473 310	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE			
				//CONT.//	486710									
				WELL #:	4	RRCID -> 076781				COMPL. DATE 04/07/1978	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 2914	- 3098
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2810 R	2810	-0-	-0-	-0-	2777 2	33 9	Y	30	57 1			12
07		3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	3182 2	30 9	Y	27	32 1			7
08		2790 #	2780	-0-	-10	-0-	2756 2	24 9	Y	22	22 1			7
09		2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2525 2	31 9	Y	28	24 1			11
*10		3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	3022 2	28 9	Y	25	30 1			6
*11		2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2900 2	30 9	Y	27	23 1			10
MARTIN, JIMMY INC														
LOU LEE														
				WELL #:	530596 1	RRCID -> 240091				COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2656	- 2730
06		330 #	277	-0-	-53	-0-	277 2		N	-0-				-0-
07		341 #	193	-0-	-148	-0-	193 2		N	-0-				-0-
08		310 #	191	-0-	-119	-0-	191 2		N	-0-				-0-
09		300 #	191	-0-	-109	-0-	191 2		N	-0-				-0-
10		310 #	167	-0-	-143	-0-	167 2		N	-0-				-0-
11		270 #	191	-0-	-79	-0-	191 2		N	-0-				-0-
MILLWEE OIL, INC.														
DELANE														
				WELL #:	569339 1	RRCID -> 113070				COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2668	- 3440
06		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-				-0-
07		341 #	326	-0-	-15	-0-	326 3		Y	-0-				-0-
08		341 #	298	-0-	-43	-0-	298 3		Y	-0-				-0-
09		330 #	309	-0-	-21	-0-	309 3		Y	-0-				-0-
10		341 #	305	-0-	-36	-0-	305 3		Y	-0-				-0-
11		330 #	282	-0-	-48	-0-	282 3		Y	-0-				-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.														
BARNLEY														
				WELL #:	806470 3	RRCID -> 052852				COMPL. DATE 06/20/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BARNLEY														
				WELL #:	4	RRCID -> 053273				COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED														
BARNLEY, M. L. "C"														
				WELL #:	872683 3	RRCID -> 051902				COMPL. DATE 01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF. N/A	
06		690 #	642	-0-	-48	-0-	642 2		Y	-0-				-0-
07		713 #	668	-0-	-45	-0-	668 2		Y	-0-				-0-
08		682 #	611	-0-	-71	-0-	611 2		Y	-0-				-0-
09		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 2		Y	-0-				-0-
10		682 #	611	-0-	-71	-0-	611 2		Y	-0-				-0-
11		660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)															//CONT.//					80473 310					ASSOCIATED					49B					CNTY: CRANE														
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED															//CONT.//					872683																													
BARNESLEY, M. L. "C"															WELL #:					4					RRCID -> 052555					COMPL. DATE 05/11/1972					TOTAL DEPTH 3250					PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																					
06		480 #		437	-0-		-43		-0-				428	2		9	9	Y		8		135	1					52																					
07		496 #		459	-0-		-37		-0-				446	2		13	9	Y		12							64																						
08		465 #		416	-0-		-49		-0-				407	2		9	9	Y		8							72																						
09		450 #		428	-0-		-22		-0-				425	2		3	9	Y		3							75																						
10		465 #		416	-0-		-49		-0-				407	2		9	9	Y		8							83																						
11		450 #	NO RPT		-0-		-450		-0-								Y	NO RPT									83																						
BARNESLEY, M. L.																																																	
					WELL #:					3					RRCID -> 057082					COMPL. DATE 10/15/1973					TOTAL DEPTH 3250					PERF. N/A																			
06		415 R		415	-0-		-0-		-0-				413	2		2	9	Y		2							46																						
07		403 #		395	-0-		-8		-0-				394	2		1	9	Y		1							47																						
08		403 #		338	-0-		-65		-0-				337	2		1	9	Y		1							48																						
09		420 #		389	-0-		-31		-0-				388	2		1	9	Y		1							49																						
10		434 #		405	-0-		-29		-0-				404	2		1	9	Y		1							50																						
11		420 #	NO RPT		-0-		-420		-0-								Y	NO RPT									50																						
BARNESLEY, M. L.																																																	
					WELL #:					4					RRCID -> 065960					COMPL. DATE 03/26/1976					TOTAL DEPTH 3250					PERF. N/A																			
06		420 #		416	-0-		-4		-0-				413	2		3	9	Y		3							106																						
07		434 #		395	-0-		-39		-0-				394	2		1	9	Y		1							107																						
08		434 #		338	-0-		-96		-0-				337	2		1	9	Y		1							108																						
09		420 #		389	-0-		-31		-0-				388	2		1	9	Y		1							109																						
10		434 #		406	-0-		-28		-0-				404	2		2	9	Y		2							111																						
11		420 #	NO RPT		-0-		-420		-0-								Y	NO RPT									111																						
VANGUARD OPERATING, LLC																																																	
LEA, P. J. A/C 2															881585					WELL #:					28					RRCID -> 052666					COMPL. DATE 09/06/1978					TOTAL DEPTH 3411					PERF. 3018 - 3411				
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT									-0-																						
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT									-0-																						
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT									-0-																						
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT									-0-																						
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT									-0-																						
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT									-0-																						
LEA, P. J. A/C 2																																																	
					WELL #:					31					RRCID -> 055587					COMPL. DATE 09/25/1978					TOTAL DEPTH 3521					PERF. 2974 - 3464																			
06		420 #		151	-0-		-269		-0-				151	3				Y	-0-								-0-																						
07		372 #		127	-0-		-245		-0-				127	3				Y	-0-								-0-																						
08		372 #		152	-0-		-220		-0-				152	3				Y	-0-								-0-																						
09		185 R		185	-0-		-0-		-0-				185	3				Y	-0-								-0-																						
10		355 R		355	-0-		-0-		-0-				355	3				Y	-0-								-0-																						
*11		353 R		353	-0-		-0-		-0-				353	3				Y	-0-								-0-																						
LEA, P. J. A/C 2																																																	
					WELL #:					26					RRCID -> 057965					COMPL. DATE 03/31/1956					TOTAL DEPTH 3663					PERF. N/A																			
06		614 R		614	-0-		-0-		-0-				603	3		11	9	Y		10							43																						
07		192 R		192	-0-		-0-		-0-				180	3		12	9	Y		11							54																						
08		893 R		893	-0-		-0-		-0-				880	3		13	9	Y		12		56	1				10																						
09		515 R		515	-0-		-0-		-0-				503	3		12	9	Y		11							21																						
10		756 R		756	-0-		-0-		-0-				745	3		11	9	Y		10							31																						
*11		629 R		629	-0-		-0-		-0-				617	3		12	9	Y		11							42																						

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585															
LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		23	RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3017 - 3246								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		34	RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A								
06		377 R	377	-0-	-0-	-0-		377	3				Y	-0-					1	
07		496 #	257	-0-	-239	-0-		257	3				Y	-0-					1	
08		496 #	375	-0-	-121	-0-		375	3				Y	-0-					1	
09		450 #	296	-0-	-154	-0-		296	3				Y	-0-					1	
10		403 #	363	-0-	-40	-0-		363	3				Y	-0-					1	
11		390 #	212	-0-	-178	-0-		212	3				Y	-0-					1	

LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		35	RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A								
06		414 R	414	-0-	-0-	-0-		414	3				Y	-0-					1	
07		496 #	358	-0-	-138	-0-		358	3				Y	-0-					1	
08		496 #	408	-0-	-88	-0-		408	3				Y	-0-					1	
09		415 R	415	-0-	-0-	-0-		415	3				Y	-0-					1	
10		375 R	375	-0-	-0-	-0-		375	3				Y	-0-					1	
*11		360 R	360	-0-	-0-	-0-		360	3				Y	-0-					1	

LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		36	RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3003 - 3160								
06		285 R	285	-0-	-0-	-0-		277	3		8 9		Y	7					18	
07		310 #	186	-0-	-124	-0-		174	3		12 9		Y	11					29	
08		310 #	251	-0-	-59	-0-		237	3		14 9		Y	13		32 1			10	
09		216 R	216	-0-	-0-	-0-		209	3		7 9		Y	6					16	
10		251 R	251	-0-	-0-	-0-		240	3		11 9		Y	10					26	
*11		301 R	301	-0-	-0-	-0-		289	3		12 9		Y	11					37	

LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		38	RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2930 - 3196								
06		1313 R	1313	-0-	-0-	-0-		1305	3		8 9		Y	7					18	
07		1550 #	1122	-0-	-428	-0-		1114	3		8 9		Y	7					25	
08		1550 #	1539	-0-	-11	-0-		1530	3		9 9		Y	8		26 1			7	
09		1620 #	1269	-0-	-351	-0-		1261	3		8 9		Y	7					14	
10		1643 R	1643	-0-	-0-	-0-		1632	3		11 9		Y	10					24	
11		1500 #	1389	-0-	-111	-0-		1378	3		11 9		Y	10					34	

SAND HILLS (SAN ANGELO)					80473 558	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE										
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND					109336															
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:		1901	RRCID -> 201854		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3542 - 3774								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C 1														
80473 620					ASSOCIATED					49B				
027200					CMTY: CRANE									
WELL #: 262 U					RRCID -> 099625					COMPL. DATE 04/06/1982				
					TOTAL DEPTH 4828					PERF. 3503 - 3602				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. ET AL														
109336					RRCID -> 197590					COMPL. DATE 05/29/2003				
WELL #: 109					TOTAL DEPTH 4766					PERF. 3455 - 3592				
06	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	3		Y	-0-	3	0		-0-
07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-				-0-
08	341 #	101	-0-	-240	-0-	101	3		Y	-0-				-0-
09	780 #	33	-0-	-747	-0-	12	3	21	9	19	16	0		3
*10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-				Y	1	4	0		-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-				-0-
SAND HILLS (TUBB)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. -B-														
80473 682					ASSOCIATED					49B				
027200					CMTY: CRANE									
WELL #: 15					RRCID -> 067554					COMPL. DATE 12/08/1997				
					TOTAL DEPTH 4600					PERF. 2718 - 4472				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TUBB, J. B. "B"														
WELL #: 13 L					RRCID -> 069237					COMPL. DATE 12/08/1975				
					TOTAL DEPTH 4550					PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 154					RRCID -> 092231					COMPL. DATE 02/09/1996				
					TOTAL DEPTH 4700					PERF. 2670 - 4383				
06	888 R	888	-0-	-0-	-0-	863	3	25	9	Y	23	24	1	2
07	769 R	769	-0-	-0-	-0-	744	3	25	9	Y	23	23	1	2
08	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	4	Y	22	23	1	1
						24	9							
09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	878	3	12	4	Y	22	20	1	3
						24	9							
10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	654	3	18	9	Y	16	16	1	3
*11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	13	1	1
TUBB, J. B. C														
WELL #: 31					RRCID -> 102328					COMPL. DATE 03/14/1994				
					TOTAL DEPTH 4780					PERF. 3050 - 4626				
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	4	Y	-0-			-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)				//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200														
TUBB, J. B. "D"				WELL #:		3	RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL	DEPTH	4795	PERF.	3059	-	4694			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	3	101	9	Y	92	95	1			7	
07	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	3	101	9	Y	92	92	1			7	
08	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	4	Y	106	107	1			6	
									117	9										
09	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	3	28	4	Y	108	98	1			16	
									119	9										
10	1550	#	1315	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	1141	3	174	9	Y	158	144	1			30	
11	1500	#	1010	-0-	-490	-0-	-0-	-0-	844	3	166	9	Y	151	162	1			19	
TUBB, J. B. C				WELL #:		18	RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL	DEPTH	4740	PERF.	3095	-	4676			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		204	RRCID -> 147088		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4765	PERF.	4240	-	4605		
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-	
07	372	#	278	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-	
08	372	#	244	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	242	3	2	4	Y	-0-					-0-	
09	360	#	30	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-	
10	372	#	35	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-	
11	360	#	29	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		262 L	RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL	DEPTH	4828	PERF.	3503	-	4706			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		200	RRCID -> 157996		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4746	PERF.	2743	-	4397		
06	102 R		102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	25	9	Y	23	24	1			2	
07	93 #		89	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	64	3	25	9	Y	23	23	1			2	
08	124 #		97	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	72	3	1	4	Y	22	23	1			1	
									24	9										
09	100 R		100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	1	4	Y	22	20	1			3	
									24	9										
10	378 R		378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	30	9	Y	27	25	1			5	
*11	868 R		868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3	28	9	Y	25	27	1			3	
TUBB, J. B. "C" A/C 2				WELL #:		5	RRCID -> 182736		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3061	-	4486		
06	90 #		81	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-	
07	93 #		60	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-	
08	93 #		69	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-	
09	90 #		76	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-	
10	93 #		68	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-	
11	90 #		23	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 88473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 223103		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4194 - 4556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3060 #	2932	-0-	-128	-0-	2932 3			Y	-0-	-0-
07	3577 R	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3			Y	-0-	-0-
08	3286 #	3248	-0-	-38	-0-	3227 3	21 4		Y	-0-	-0-
09	3180 #	3082	-0-	-98	-0-	3039 3	43 4		Y	-0-	-0-
10	3565 #	3433	-0-	-132	-0-	3433 3			Y	-0-	-0-
11	3450 #	3047	-0-	-403	-0-	3047 3			Y	-0-	-0-
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. 1		WELL #: 779		RRCID -> 113071		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4082 - 4212	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 168		RRCID -> 178338		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 4070 - 4144	
06	2070 #	1275	-0-	-795	-0-	1247 3	28 9		N	25 0	4
07	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	2463 3	45 9		N	41 0	6
*08	2139 #	1900	-0-	-239	-0-	1868 3	32 9		N	29 0	4
*09	2118 R	2118	-0-	-0-	-0-	2073 3	45 9		N	41 0	7
*10	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2257 3	56 9		N	51 0	6
*11	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2217 3	37 9		N	34 0	6
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 843		RRCID -> 187218		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 5645		PERF. 4112 - 4142	
06	300 #	297	-0-	-3	-0-	284 3	13 9		Y	12 0	2
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	523 3	22 9		Y	20 0	3
*08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	452 3	17 9		Y	15 0	2
*09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	492 3	23 9		Y	21 0	4
*10	551 R	551	-0-	-0-	-0-	523 3	28 9		Y	25 0	3
*11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	472 3	8 9		Y	7 0	1
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 137		RRCID -> 191020		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 4280 - 4635	
06	2100 #	2047	-0-	-53	-0-	2027 3	20 9		Y	18 0	1
07	2170 #	2035	-0-	-135	-0-	2011 3	24 9		Y	22 0	1
08	2170 #	2001	-0-	-169	-0-	1966 3	35 9		Y	32 0	1
09	2130 #	1895	-0-	-235	-0-	1859 3	36 9		Y	33 0	2
*10	2139 #	1941	-0-	-198	-0-	1900 3	41 9		Y	37 0	1
11	2040 #	1434	-0-	-606	-0-	1393 3	41 9		Y	37 0	1

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BURNETT OIL CO., INC.				110016								
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #:		6	RRCID -> 131505		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4636	- 4786
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2			N	-0-		-0-
07	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2			N	-0-		-0-
08	2388 R	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2			N	-0-		-0-
09	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2			N	-0-		-0-
10	2322 R	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2			N	-0-		-0-
*11	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2			N	-0-		-0-
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		2	RRCID -> 264678		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2543	- 4197
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	39 1	368 3		Y	-0-		-0-
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	41 1	390 3		Y	-0-		-0-
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	42 1	375 3		Y	-0-		-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	40 1	363 3		Y	-0-		-0-
10	403 #	390	-0-	-13	-0-	41 1	349 3		Y	-0-		-0-
*11	390 #	367	-0-	-23	-0-	38 1	329 3		Y	-0-		-0-
MILLWEE OIL, INC.				569339								
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11	RRCID -> 068776		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH	5772	PERF. N/A	
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162 3			Y	-0-		-0-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150 3			Y	-0-		-0-
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 3			Y	-0-		-0-
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156 3			Y	-0-		-0-
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	154 3			Y	-0-		-0-
*11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3			Y	-0-		-0-
TUBB "B"		WELL #:		1	RRCID -> 123090		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH	4507	PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)				80473 744	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		612	RRCID -> 051372		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	750 #	736	-0-	-14	-0-	707 3	29 9	N	26	27 0		-0-
07	775 #	759	-0-	-16	-0-	724 3	35 9	N	32	31 0		1
08	775 #	753	-0-	-22	-0-	722 3	31 9	N	28	29 0		-0-
09	750 #	726	-0-	-24	-0-	697 3	29 9	N	26	26 0		-0-
*10	775 #	755	-0-	-20	-0-	725 3	30 9	N	27	26 0		1
11	750 #	721	-0-	-29	-0-	701 3	20 9	N	18	18 0		1
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		592	RRCID -> 183024		COMPL. DATE 05/15/1999		TOTAL DEPTH	6005	PERF. 5054	- 5450
06	900 #	600	-0-	-300	-0-	507 3	6 4	N	79	80 0		1
07	930 #	617	-0-	-313	-0-	512 3	105 9	N	95	94 0		2
08	930 #	535	-0-	-395	-0-	451 3	44 4	N	36	37 0		1
09	600 #	478	-0-	-122	-0-	364 3	86 4	N	25	26 0		-0-
*10	620 #	561	-0-	-59	-0-	495 3	66 9	N	60	59 0		1
11	600 #	515	-0-	-85	-0-	427 3	88 9	N	80	78 0		3

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	1947	-0-	1947	34752	1802 3	145 9	Y	132	133 0				2
07	SWR 10	1901	-0-	1901	36653	1728 3	173 9	Y	157	156 0				3
08	SWR 10	1853	-0-	1853	38506	1700 3	153 9	Y	139	140 0				2
09	SWR 10	1719	-0-	1719	40225	1603 3	116 9	Y	105	105 0				2
*10	SWR 10	1748	-0-	1748	41973	1627 3	121 9	Y	110	110 0				2
11	SWR 10	1691	-0-	1691	43664	1545 3	146 9	Y	133	130 0				5
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
BURNETT OIL CO., INC. 110016														
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION 027200														
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719														
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	126 3	23 9	Y	21	23 1				2
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073 3	2 9	Y	2	4 1				-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	40 3	1 4	Y	48	45 1				3
						53 9								
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	47 3	1 4	Y	78	69 1				12
						86 9								
*10	620 N	110	-0-	-510	-0-	57 3	53 9	Y	48	51 1				9
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	108 3	15 9	Y	14	21 1				2
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485														
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	307 3	7 4	Y	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-					-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	284 3	16 4	Y	-0-					-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		Y	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-					-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488														
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3		N	-0-					-0-
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3		N	-0-					-0-
08	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3		N	-0-					-0-
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	671 3		N	-0-					-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	685 3		N	-0-					-0-
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 3		N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-			-0-
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
08	527 N	249	-0-	-278	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498														
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-			-0-
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-			-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-			-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-			-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-			-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395														
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-			-0-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-			-0-
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-			-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-			-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410														
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-			-0-
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-			-0-
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-			-0-
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-			-0-
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-			-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561														
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-			-0-
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-			-0-
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-			-0-
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-			-0-
10	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-			-0-
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-				-0-
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-				-0-
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-				-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-				-0-
*10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-				-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518															
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	123	3	3	4	Y	-0-				-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	4	Y	-0-				-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624															
06	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	3			Y	-0-				-0-
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			Y	-0-				-0-
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3			Y	-0-				-0-
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	3			Y	-0-				-0-
*10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-				-0-
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432															
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-				-0-
07	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-				-0-
08	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-				-0-
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-				-0-
*10	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-				-0-
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404															
06	810 N	784	-0-	-26	-0-	784	3			Y	-0-				-0-
07	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3			Y	-0-				-0-
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			Y	-0-				-0-
09	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	3			Y	-0-				-0-
*10	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-				-0-
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736															
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	3			Y	-0-				-0-
07	775 N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-				-0-
08	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-				-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-				-0-
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-				-0-
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE									
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336									
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1698 3		Y	-0-
07	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736 3		Y	-0-
08	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724 3		Y	-0-
09	1710 N	1602	-0-	-108	-0-	1602 3		Y	-0-
*10	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1610 3		Y	-0-
11	1680 N	1573	-0-	-107	-0-	1573 3		Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424									
06	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084 3		Y	-0-
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106 3		Y	-0-
08	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102 3		Y	-0-
09	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061 3		Y	-0-
*10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 3		Y	-0-
11	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064 3		Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596									
06	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	1416 3		N	-0-
07	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418 3		N	-0-
08	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1366 3		N	-0-
09	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1282 3		N	-0-
10	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1316 3		N	-0-
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261 3		N	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556									
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	294 3	6 4	Y	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	270 3	15 4	Y	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516									
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	705 3		N	-0-
07	744 N	663	-0-	-81	-0-	663 3		N	-0-
08	744 N	579	-0-	-165	-0-	579 3		N	-0-
09	720 N	565	-0-	-155	-0-	565 3		N	-0-
*10	651 N	579	-0-	-72	-0-	579 3		N	-0-
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	514 3		N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1560 N	1490	-0-	-70	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
09	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497 3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550												
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1450	-0-	-379	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1399	-0-	-430	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
09	1500 N	1387	-0-	-113	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648												
06	1890 N	1871	-0-	-19	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	1902 3		N	-0-			-0-
09	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415												
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		Y	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		Y	-0-			-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-			-0-
*10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-			-0-
11	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 3		Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510												
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620 3		N	-0-			-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3		N	-0-			-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 3		N	-0-			-0-
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3		N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692												
*06	5550 X	5379	-0-	-171	-0-	5322 3	57 4	Y	-0-			-0-
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 3		Y	-0-			-0-
*08	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5367 3	424 4	Y	-0-			-0-
*09	5370 X	4886	-0-	-484	-0-	3890 3	996 4	Y	-0-			-0-
*10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 3		Y	-0-			-0-
*11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE																		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																		
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	930 N	859	-0-	-71	-0-			859	3			N	-0-					-0-
07	899 N	877	-0-	-22	-0-			877	3			N	-0-					-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-			865	3	117	9	N	106	98	0			8
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-			830	3	66	9	N	60	59	0			9
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-			854	3	50	9	N	45	51	0			3
11	960 N	873	-0-	-87	-0-			817	3	56	9	N	51	51	0			3

VANGUARD OPERATING, LLC													881585					
LEA, P. J.													WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514					
06	107 X	27	-0-	-80	-0-			27	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-			23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-			23	3			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-			25	3			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-			27	3			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-			26	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J.													WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520					
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-			1447	3			N	-0-					-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-			2291	3			N	-0-					-0-
08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-			2916	3			N	-0-					-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-			2446	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3281	-0-	181	-0-		181	3281	3			N	-0-					-0-
*11	3000 N	3079	-0-	79	-0-		260	3079	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J.													WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520					
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-			23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-			23	3			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-			25	3			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-			27	3			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-			26	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B"													WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

LEA, P. J.													WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585							
LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188	
								PERF. 2366 - 2496	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3	N	-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	3	N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575	
								PERF. 2392 - 3575	
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536	
								PERF. 2550 - 3536	
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-
LEA, P. J. A/C 2									
		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411	
								PERF. 2418 - 2555	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LEA, P. J. A/C 2									
		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425	
								PERF. 2454 - 2622	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-
07	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3	N	-0-
08	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3	N	-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3	N	-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-
SAND HILLS TUBB UNIT									
		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990	
								PERF. 2456 - 2602	
06	14B2 EXT	27	-0-	27	100	27	3	N	-0-
07	123 X	23	-0-	-100	-0-	23	3	N	-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-
SAND HILLS TUBB UNIT									
		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 2403 - 2515	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3	N	-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3	N	-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 89473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE																
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585																
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786																
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-				-0-
07	837 N	643	-0-	-194	-0-	-0-	643	3			N	-0-				-0-
08	806 N	662	-0-	-144	-0-	-0-	662	3			N	-0-				-0-
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	-0-	717	3			N	-0-				-0-
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-				-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-				-0-
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732																
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	3			N	-0-				-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	3			N	-0-				-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEA, P. J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452																
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-
LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508																
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	182	3			N	-0-				-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585							
LEA, P.J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120	
								PERF. 2360 - 2490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785	
								PERF. 2484 - 2610	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3	N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815	
								PERF. 2564 - 2730	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3	N	-0-
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3	N	-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775	
								PERF. 2364 - 2496	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LEA, KATIE W.									
		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824	
								PERF. 2380 - 2516	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3	N	-0-
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3	N	-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3	N	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-
LEA, KATIE W.									
		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793	
								PERF. 2372 - 2510	
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3	N	-0-
08	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3	N	-0-
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3	N	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3	N	-0-
LEA, KATIE W.									
		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919	
								PERF. 2500 - 2616	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-
11	240 N	54	-0-	-186	-0-	54	3	N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585							
LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787	
								PERF. 2398 - 2512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077	
								PERF. 2628 - 2741	
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-
07	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	3	N	-0-
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3	N	-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3	N	-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820	
								PERF. 2452 - 2572	
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092	
								PERF. 2834 - 2950	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3	N	-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-
*10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880	
								PERF. 2478 - 2594	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3	N	-0-
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3	N	-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3	N	-0-
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 2608 - 2730	
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3	N	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850	
								PERF. 2672 - 2874	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585							
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200	
								PERF. 2498 - 2730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	210	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
07	248 N	143	-0-	-105	143 3		N	-0-	-0-
08	217 N	172	-0-	-45	172 3		N	-0-	-0-
09	210 N	175	-0-	-35	175 3		N	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790	
								PERF. 2442 - 2558	
06	80 N	80	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	69 3		N	-0-	-0-
08	93 N	69	-0-	-24	69 3		N	-0-	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	75 3		N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478	
								PERF. 2576 - 2716	
06	481 N	481	-0-	-0-	481 3		N	-0-	-0-
07	713 N	427	-0-	-286	427 3		N	-0-	-0-
08	682 N	438	-0-	-244	438 3		N	-0-	-0-
09	480 N	471	-0-	-9	471 3		N	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	582 3		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523	
								PERF. 2736 - 2870	
06	361 N	361	-0-	-0-	361 3		N	-0-	-0-
07	403 N	309	-0-	-94	309 3		N	-0-	-0-
08	372 N	312	-0-	-60	312 3		N	-0-	-0-
09	360 N	338	-0-	-22	338 3		N	-0-	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-
*11	350 N	350	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412	
								PERF. 3060 - 3200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125	
								PERF. 2584 - 2700	
06	155 N	155	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
07	155 N	149	-0-	-6	149 3		N	-0-	-0-
08	155 N	141	-0-	-14	141 3		N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	146 3		N	-0-	-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445	
								PERF. 2672 - 2850	
06	316 N	316	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-
07	341 N	257	-0-	-84	257 3		N	-0-	-0-
08	341 N	274	-0-	-67	274 3		N	-0-	-0-
09	330 N	275	-0-	-55	275 3		N	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J B A/C 1														
WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	810 N	363	-0-	-447	-0-	339	3	24	9	Y	22	23	1	2
07	837 N	455	-0-	-382	-0-	430	3	25	9	Y	23	23	1	2
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	608	3	4	4	Y	22	23	1	1
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	429	3	6	4	Y	22	20	1	3
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	381	3	30	9	Y	27	25	1	5
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	513	3	28	9	Y	25	27	1	3
SAND HILLS, NW. (TUBB)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. EL AL TR. D														
WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS, S. (HOLT)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623														
06	DLQ G-10	599	-0-	599	1279	598	3	1	9	Y	1			16
07	1939 N	660	-0-	-1279	-0-	659	3	1	9	Y	1			17
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-			17
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-			17
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-			17
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			17
SAND HILLS, WEST														
CHEVRON U. S. A. INC.														
ESTES, W. A.														
WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890														
06	0	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
*07	65 R	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-			-0-
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
TUNSTALL														
WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
WRISTEN BROS.		WELL #:		78	RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3960 X	3921	-0-	-39	-0-	3921 3		N	-0-	-0-
07	4092 X	4015	-0-	-77	-0-	4015 3		N	-0-	-0-
08	4092 X	3897	-0-	-195	-0-	3897 3		N	-0-	-0-
09	3960 X	3623	-0-	-337	-0-	3623 3		N	-0-	-0-
10	4061 X	3887	-0-	-174	-0-	3887 3		N	-0-	-0-
11	3930 X	3595	-0-	-335	-0-	3595 3		N	-0-	-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		73	RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372	
									PERF. N/A	
06	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6022 3	12 9	N	11	10 1
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5800 3	13 9	N	12	11 1
*08	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6060 3	8 9	N	7	9 1
*09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5749 3	13 9	N	12	11 1
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5759 3	13 9	N	12	12 1
*11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5222 3	12 9	N	11	10 1

ESTES, W. A.		WELL #:		91	RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400	
									PERF. N/A	
06	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1571 3	2 9	N	2	2 1
07	1612 N	1095	-0-	-517	-0-	1092 3	3 9	N	3	2 1
*08	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1697 3		N	-0-	1
*09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-	-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-	-0-
11	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593 3		N	-0-	-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		93	RRCID -> 062101		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 6375	
									PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID -> 062758		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 6326	
									PERF. N/A	
06	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9145 3	31 9	N	28	25 1
07	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7379 3	77 9	N	70	59 1
*08	3100 X	2212	-0-	-888	-0-	2181 3	31 9	N	28	40 1
*09	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5004 3	17 9	N	15	17 1
10	3100 X	1709	-0-	-1391	-0-	1678 3	31 9	N	28	25 1
11	3000 X	194	-0-	-2806	-0-	182 3	12 9	N	11	13 1

OXY USA INC.		630591			RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 6664	
WINTER 5-20		WELL #:		1					PERF. 6631 - 6641	
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	145 2	88 9	Y	80	121 1
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	201 2	144 9	Y	131	100 1
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	167 2	138 9	Y	125	142 1
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	171 2	165 9	Y	150	138 1
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	184 2	158 9	Y	144	138 1
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	126 2	121 9	Y	110	110 1

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
OXY USA INC.				//CONT.//		630591											
WINTER 7-20				WELL #:		2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	6638 - 8300		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			406					Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			406					Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			406					Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			406					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			406					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			406					Y	-0-			-0-
RAYDEN TUBB, J. B.				WELL #:		695567 1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	N/A		
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-		-0-	215	3			N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-		-0-	229	3			N	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-		-0-	300	3			N	-0-			-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-		-0-	350	3			N	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-		-0-	405	3			N	-0-			-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-		-0-	386	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B.				WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL	DEPTH	6410	PERF.	N/A		
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-		-0-	420	3			N	-0-			-0-
07	403	N	220	-0-	-183	-0-		-0-	220	3			N	-0-			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-		-0-	475	3			N	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-		-0-	572	3			N	-0-			-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-		-0-	800	3			N	-0-			-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-		-0-	900	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY ESTES, W. A.				WELL #:		925440 65	RRCID ->	022985	COMPL. DATE	05/28/1963	TOTAL	DEPTH	6365	PERF.	N/A		
06	0	A	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - PLUGGED 06/27/17																	
ESTES, W. A.				WELL #:		57	RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL	DEPTH	6316	PERF.	N/A		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
WRISTEN BROS.				WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL	DEPTH	6224	PERF.	N/A		
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		-0-	1363	3			N	-0-			-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		-0-	1358	3			N	-0-			-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		-0-	1680	3			N	-0-			-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		-0-	1243	3			N	-0-			-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		-0-	1303	3			N	-0-			-0-
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-		-0-	1296	3			N	-0-			-0-
WRISTEN BROS.				WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	N/A		
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-		-0-	754	3			N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-		-0-	775	3			N	-0-			-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-		-0-	780	3			N	-0-			-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-		-0-	756	3			N	-0-			-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-		-0-	776	3			N	-0-			-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-		-0-	749	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
ESTES, W. A.				WELL #: 112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 6031	-	6044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	416	-0-	-184	-0-	384 3	32 9	N	29	28 1			5
07	651 N	481	-0-	-170	-0-	417 3	64 9	N	58	50 1			13
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	627 3	86 9	N	78	79 1			12
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	606 3	19 9	N	17	26 1			3
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	620 3	12 9	N	11	12 1			2
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	595 3	3 9	N	3	4 1			1

ESTES, W. A.				WELL #: 108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL	DEPTH	7960	PERF. 5986	-	5996	
06	5760 X	5515	-0-	-245	-0-	5513 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
*07	5952 X	5617	-0-	-335	-0-	5617 3		Y	-0-				-0-
*08	5859 X	5544	-0-	-315	-0-	5544 3		Y	-0-				-0-
*09	5550 X	5358	-0-	-192	-0-	5358 3		Y	-0-				-0-
*10	5735 X	5475	-0-	-260	-0-	5475 3		Y	-0-				-0-
11	5520 X	1491	-0-	-4029	-0-	1491 3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336									
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #: 54	RRCID -> 050157	COMPL. DATE 04/13/1971	TOTAL	DEPTH	5960	PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N., ET AL				WELL #: 61	RRCID -> 050576	COMPL. DATE 06/14/1971	TOTAL	DEPTH	5980	PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 080148	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL	DEPTH	6013	PERF. 4390	-	5715	
06	SWR 10	4272	-0-	4272	29811	4113 3	58 4	N	92	98 0			17
						101 9							
07	SWR 10	5527	-0-	5527	35338	5406 3	121 9	N	110	101 0			26
08	SWR 10	5345	-0-	5345	40683	5238 3	107 9	N	97	93 0			30
09	SWR 10	3803	-0-	3803	44486	3707 3	96 9	N	87	96 0			21
10	SWR 10	3982	-0-	3982	48468	3872 3	110 9	N	100	107 0			14
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	48468			N	NO RPT				14

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1926	RRCID -> 228249	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL	DEPTH	5950	PERF. 5582	-	5741	
06	3930 X	3859	-0-	-71	-0-	3859 3		Y	-0-				-0-
07	4061 X	3970	-0-	-91	-0-	3970 3		Y	-0-				-0-
08	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969 3		Y	-0-				-0-
09	3900 X	3843	-0-	-57	-0-	3843 3		Y	-0-				-0-
10	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	3962 3		Y	-0-				-0-
11	3870 X	3826	-0-	-44	-0-	3826 3		Y	-0-				-0-

SAND LAKE (ATOKA)				80509 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES						
JONES ENERGY, LLC				441132															
KIRK				WELL #:	1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL	DEPTH	16210	PERF.	14268 - 14367					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528															
SEVENGILLS 54-2-7				WELL #:	1H	RRCID ->	259983	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL	DEPTH	12308	PERF.	8900 - 12306					
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:	1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	8563	PERF.	8901 - 12184					
06	36018 X	-0-	-0-	-36018	-0-	-0-						Y	-0-	2 0				-0-	
07	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	29233 X	4282	-0-	-24951	-0-	-0-	4119 2	163 9	Y	148	145 0		2 8				1		
09	28290 X	19081	-0-	-9209	-0-	-0-	18698 2	383 9	Y	348	341 0		5 8				3		
10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	-0-	7978 2	124 9	Y	113	111 0		4 8				1		
11	4140 X	556	-0-	-3584	-0-	-0-	393 2	163 9	Y	148	145 0		3 8				1		
BULLHEAD 55-1-41				WELL #:	1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL	DEPTH	7982	PERF.	8628 - 11867					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
ANDERSON 2				WELL #:	2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	9264	PERF.	9790 - 13000					
06	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	-0-	6392 2	974 9	N	885	918 1		2 8				791		
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	2418 2	201 9	N	183	332 1		4 8				638		
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	-0-	3777 2	625 9	N	568	559 1		1 8				646		
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	-0-	3348 2	510 9	N	464	561 1		11 8				538		
10	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 2	246 9	N	224	6 8						756		
11	690 X	115	-0-	-575	-0-	-0-	48 2	67 9	N	61	188 1						629		
BLACKTIP STATE A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.	9250 - 12942					
06	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	-0-	6168 2	2168 9	N	1971	1870 1		1 8				577		
07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	-0-	6583 2	1638 9	N	1489	1638 1		2 8				426		
08	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	-0-	5801 2	1841 9	N	1674	1493 1		1 8				606		
09	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	-0-	5405 2	1282 9	N	1165	1309 1		3 8				459		
10	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	-0-	5614 2	1301 9	N	1183	1131 1		3 8				508		
*11	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	-0-	5769 2	1343 9	N	1221	1293 1		2 8				434		

SANDBAR (BONE SPRING)											//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC											//CONT.//		020528										
SEVENGILLS 55-1-25											WELL #:		2H		RRCID -> 266024		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8705 - 12460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	28835 X	28835	-0-	-0-	-0-		28382	2		453	9	Y	412		410	0		1	8	3			
07	21638 X	18376	-0-	-3262	-0-		17973	2		403	9	Y	366		365	0		1	8	3			
08	31186 X	23340	-0-	-7846	-0-		22899	2		441	9	Y	401		400	0		1	8	3			
09	30180 X	28105	-0-	-2075	-0-		27640	2		465	9	Y	423		421	0		1	8	4			
10	31186 X	16219	-0-	-14967	-0-		15915	2		304	9	Y	276		277	0		1	8	2			
11	28830 X	21041	-0-	-7789	-0-		20545	2		496	9	Y	451		448	0		1	1	3			
																	1		8				
BULLHEAD 55-1-41											WELL #:		8H		RRCID -> 266047		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8450 - 12041		
06	21186 X	21186	-0-	-0-	-0-		20496	2		690	9	Y	627		629	0				4			
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-							Y	-0-		4	0				-0-			
08	28272 X	-0-	-0-	-28272	-0-							Y	-0-							-0-			
09	27360 X	22398	-0-	-4962	-0-		21951	2		447	9	Y	406		401	0		1	8	4			
10	28272 X	2212	-0-	-26060	-0-		2212	2				Y	-0-		4	0				-0-			
11	21180 X	-0-	-0-	-21180	-0-							Y	-0-							-0-			
SEVENGILLS 54-2-7											WELL #:		8H		RRCID -> 266745		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 8706		PERF. 9623 - 12578		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
SEVENGILLS 55-2-1											WELL #:		1H		RRCID -> 267114		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8741 - 12325		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
SEVENGILLS 55-2-1											WELL #:		4H		RRCID -> 267183		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8786 - 12274		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
SEVENGILLS 54-1-31											WELL #:		9H		RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 8962 - 12895		
06	11040 X	8998	-0-	-2042	-0-		8576	2		422	9	Y	384		384	0				3			
07	11315 X	10723	-0-	-592	-0-		10118	2		605	9	Y	550		549	0				4			
08	10850 X	8074	-0-	-2776	-0-		7892	2		182	9	Y	165		168	0				1			
09	9870 X	6218	-0-	-3652	-0-		6079	2		139	9	Y	126		126	0				1			
10	10726 X	4491	-0-	-6235	-0-		4471	2		20	9	Y	18		19	0				-0-			
11	10380 X	4135	-0-	-6245	-0-		4021	2		114	9	Y	104		101	0		2	8				

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
SEVENGILLS 54-1-31																			
WELL #: 8H										RRCID -> 267185									
										COMPL. DATE 08/23/2012									
										TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	600 X	192	-0-	-408	-0-	149	2	43	9	Y	39	39	0		-0-				
07	620 X	73	-0-	-547	-0-	67	2	6	9	Y	5	5	0		-0-				
08	310 X	198	-0-	-112	-0-	188	2	10	9	Y	9	9	0		-0-				
09	300 X	103	-0-	-197	-0-	103	2			Y	-0-				-0-				
10	310 X	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-				-0-				
11	180 X	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-				-0-				

SEVENGILLS 55-2-1										WELL #: 2H									
										RRCID -> 267186									
										COMPL. DATE 07/22/2012									
										TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

SEVENGILLS 55-2-1										WELL #: 3H									
										RRCID -> 267187									
										COMPL. DATE 07/21/2012									
										TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

SEVENGILLS 54-1-31										WELL #: 2H									
										RRCID -> 267199									
										COMPL. DATE 11/14/2012									
										TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048									
06	16860 X	5236	-0-	-11624	-0-	4909	2	327	9	Y	297	298	0		2				
07	17422 X	1967	-0-	-15455	-0-	1833	2	134	9	Y	122	123	0		1				
08	14477 X	7118	-0-	-7359	-0-	6698	2	420	9	Y	382	380	0		3				
09	14010 X	6859	-0-	-7151	-0-	6555	2	304	9	Y	276	276	0		3				
10	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	10934	2	349	9	Y	317	317	0	1 8	2				
11	6900 X	2905	-0-	-3995	-0-	2803	2	102	9	Y	93	94	0		1				

BONNETHEAD 53-2-15										WELL #: 2H									
										RRCID -> 267224									
										COMPL. DATE 06/20/2012									
										TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

SEVENGILLS 54-1-31										WELL #: 4H									
										RRCID -> 267625									
										COMPL. DATE 11/15/2012									
										TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550									
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	T. A.	4118	-0-	4118	4118	3833	2	285	9	Y	259	257	0		2				
09	T. A.	10241	-0-	10241	14359	9812	2	429	9	Y	390	388	0		4				
10	T. A.	3791	-0-	3791	18150	3564	2	227	9	Y	206	208	0	1 8	1				
*11	28392 X	10242	-0-	-18150	-0-	9880	2	362	9	Y	329	326	0	1 1	2				
1 8																			

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SEVENGILLS 54-1-31				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 267626	CAPACITY COMPL. DATE 11/14/2012				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	29580	X	21307	-0-	-0-	-8273	-0-	-0-	21307	2			Y	-0-					-0-	
07	30566	X	20907	-0-	-0-	-9659	-0-	-0-	20907	2			Y	-0-					-0-	
08	30566	X	19045	-0-	-0-	-11521	-0-	-0-	18515	2	530	9	Y	482	478	0			4	
09	22620	X	18747	-0-	-0-	-3873	-0-	-0-	18136	2	611	9	Y	555	553	0			6	
10	23033	X	14547	-0-	-0-	-8486	-0-	-0-	13702	2	845	9	Y	768	768	0	1	8	5	
11	21300	X	12325	-0-	-0-	-8975	-0-	-0-	11788	2	537	9	Y	488	488	0	1	1	3	
																1	8			
BULLHEAD 55-1-31						WELL #:	9H	RRCID -> 268225	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BULLHEAD 55-1-31						WELL #:	8H	RRCID -> 268226	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BULLHEAD 55-1-31						WELL #:	6H	RRCID -> 269053	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126	126					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126	126					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126	126					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126	126					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126	126					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126	126					Y	-0-					-0-	
SEVENGILLS 55-1-35						WELL #:	2H	RRCID -> 270691	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004										
06	27540	X	18117	-0-	-0-	-9423	-0-	-0-	17880	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2	
07	28458	X	25994	-0-	-0-	-2464	-0-	-0-	25547	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3	
08	31589	X	18653	-0-	-0-	-12936	-0-	-0-	18434	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2	
09	30570	X	19896	-0-	-0-	-10674	-0-	-0-	19587	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3	
10	31589	X	22174	-0-	-0-	-9415	-0-	-0-	21820	2	354	9	Y	322	312	0	11	8	2	
*11	31622	X	31622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30976	2	646	9	Y	587	274	0	1	1	2	
																312	8			
SEVENGILLS 55-1-35						WELL #:	6H	RRCID -> 270700	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140										
06	12420	X	7977	-0-	-0-	-4443	-0-	-0-	7742	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2	
07	12834	X	10877	-0-	-0-	-1957	-0-	-0-	10431	2	446	9	Y	405	400	0	4	8	3	
08	12834	X	7098	-0-	-0-	-5736	-0-	-0-	6880	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2	
09	10080	X	4489	-0-	-0-	-5591	-0-	-0-	4180	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3	
10	10881	X	2788	-0-	-0-	-8093	-0-	-0-	2441	2	347	9	Y	315	312	0	4	8	2	
11	10530	X	5420	-0-	-0-	-5110	-0-	-0-	5110	2	310	9	Y	282	274	0	1	1	2	
																7	8			

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SEVENGILLS 54-1-31				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 020528 5H	ASSOCIATED RRCID -> 270702		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2012				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31				WELL #:	6H	RRCID -> 270730	COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37				WELL #:	9H	RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012				TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938						
06	16500 X	37	-0-	-16463	-0-	29	2	8	9	Y	7	8	0				-0-
07	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-						-0-
08	15624 X	54	-0-	-15570	-0-	46	2	8	9	Y	7	7	0				-0-
09	7710 X	5	-0-	-7705	-0-	5	2			Y	-0-						-0-
10	6262 X	10	-0-	-6252	-0-	10	2			Y	-0-						-0-
11	60 X	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37				WELL #:	6H	RRCID -> 270759	COMPL. DATE 10/30/2012				TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	37	37				Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	37	37				Y	-0-						-0-
*11	37 X	-0-	-0-	-37	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37				WELL #:	4H	RRCID -> 270760	COMPL. DATE 10/30/2012				TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703						
06	28380 X	19940	-0-	-8440	-0-	19592	2	348	9	Y	316	317	0				2
07	29078 X	25363	-0-	-3715	-0-	24949	2	414	9	Y	376	375	0				3
08	28334 X	7590	-0-	-20744	-0-	7465	2	125	9	Y	114	116	0				1
09	26850 X	18420	-0-	-8430	-0-	18033	2	387	9	Y	352	349	0				4
10	27745 X	5523	-0-	-22222	-0-	5462	2	61	9	Y	55	59	0				-0-
11	24540 X	14194	-0-	-10346	-0-	13986	2	208	9	Y	189	187	0		1	8	1

SEVENGILLS 55-1-37				WELL #:	1H	RRCID -> 270761	COMPL. DATE 10/30/2012				TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080						
06	30630 X	30630	-0-	-0-	-0-	29945	2	685	9	Y	623	623	0				4
07	26303 X	26303	-0-	-0-	-0-	121	1	25581	2	Y	546	546	0				4
						601	9										
08	31837 X	25892	-0-	-5945	-0-	454	1	24968	2	Y	427	427	0				4
						470	9										
09	30810 X	23500	-0-	-7310	-0-	344	1	22999	2	Y	143	145	0		1	8	1
						157	9										
10	31837 X	25710	-0-	-6127	-0-	550	1	24661	2	Y	454	450	0		2	8	3
						499	9										
11	30630 X	24975	-0-	-5655	-0-	531	1	23714	2	Y	664	660	0		1	1	4
						730	9					2	8				

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BULLHEAD 55-1-39				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 020528 2H	ASSOCIATED RRCID -> 271380	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2013				CNTY: LOVING 8261 PERF. 8882 - 12637						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	-0-	19512	2	436	9	Y	396	394	0	2	8	3
07	36479 X	36479	-0-	-0-	-0-	-0-	36037	2	442	9	Y	402	398	0	4	8	3
08	21049 X	5387	-0-	-15662	-0-	-0-	5307	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09	34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	-0-	33764	2	460	9	Y	418	410	0	5	8	4
10	47215 X	47215	-0-	-0-	-0-	-0-	46689	2	526	9	Y	478	466	0	13	8	3
11	35310 X	23892	-0-	-11418	-0-	-0-	23361	2	531	9	Y	483	471	0	1	1	3
11 8																	

SEVENGILLS 55-1-35					WELL #:	9H	RRCID -> 271544	COMPL.	DATE 02/13/2013	TOTAL	DEPTH	8467	PERF.	8993	-	12950	
06	29190 X	20172	-0-	-9018	-0-	-0-	19935	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07	30163 X	29086	-0-	-1077	-0-	-0-	28639	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3
08	35619 X	20531	-0-	-15088	-0-	-0-	20312	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	34470 X	18691	-0-	-15779	-0-	-0-	18382	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	35619 X	16888	-0-	-18731	-0-	-0-	16540	2	348	9	Y	316	312	0	5	8	2
11	28140 X	1943	-0-	-26197	-0-	-0-	1638	2	305	9	Y	277	274	0	1	1	2
2 8																	

SEVENGILLS 55-1-35					WELL #:	5H	RRCID -> 271631	COMPL.	DATE 03/06/2013	TOTAL	DEPTH	8440	PERF.	9343	-	13185	
06	10380 X	6170	-0-	-4210	-0-	-0-	5935	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2
07	10726 X	8260	-0-	-2466	-0-	-0-	7817	2	443	9	Y	403	400	0	2	8	3
08	10106 X	5565	-0-	-4541	-0-	-0-	5347	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09	6840 X	4902	-0-	-1938	-0-	-0-	4594	2	308	9	Y	280	279	0			3
10	8246 X	2795	-0-	-5451	-0-	-0-	2451	2	344	9	Y	313	312	0	2	8	2
11	7980 X	3861	-0-	-4119	-0-	-0-	3556	2	305	9	Y	277	274	0	3	8	2

SEVENGILLS 55-1-35					WELL #:	8H	RRCID -> 271657	COMPL.	DATE 02/15/2013	TOTAL	DEPTH	8438	PERF.	8870	-	13065	
06	18900 X	14216	-0-	-4684	-0-	-0-	13979	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	-0-	19734	2	448	9	Y	407	400	0	6	8	2
08	22475 X	13915	-0-	-8560	-0-	-0-	13696	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	3
09	21750 X	11711	-0-	-10039	-0-	-0-	11401	2	310	9	Y	282	279	0	2	8	3
10	22475 X	9870	-0-	-12605	-0-	-0-	9521	2	349	9	Y	317	312	0	6	8	2
11	19530 X	15124	-0-	-4406	-0-	-0-	14813	2	311	9	Y	283	274	0	1	1	2
8 8																	

SEVENGILLS 55-1-35					WELL #:	1H	RRCID -> 271673	COMPL.	DATE 02/25/2013	TOTAL	DEPTH	8398	PERF.	9248	-	13165	
06	14970 X	10576	-0-	-4394	-0-	-0-	10341	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2
07	15469 X	14734	-0-	-735	-0-	-0-	14290	2	444	9	Y	404	400	0	3	8	3
08	17174 X	10305	-0-	-6869	-0-	-0-	10087	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09	16620 X	9691	-0-	-6929	-0-	-0-	9382	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	17174 X	7949	-0-	-9225	-0-	-0-	7569	2	380	9	Y	345	312	0	34	8	2
11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-	-0-					Y	317	274	0	1	1	2
42 8																	

SEVENGILLS 55-1-35					WELL #:	4H	RRCID -> 271917	COMPL.	DATE 03/10/2013	TOTAL	DEPTH	8433	PERF.	8853	-	12950	
06	12060 X	8178	-0-	-3882	-0-	-0-	7941	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	-0-	13244	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3
08	64089 X	64089	-0-	-0-	-0-	-0-	63870	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	67314 X	67314	-0-	-0-	-0-	-0-	67005	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	-0-	63876	2	347	9	Y	315	312	0	4	8	2
*11	27729 X	27729	-0-	-0-	-0-	-0-	27421	2	308	9	Y	280	274	0	1	1	2
5 8																	

SANDBAR (BONE SPRING)															CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																													
BULLHEAD 55-1-39																													
WELL #: 4H															RRCID -> 272584														
COMPL. DATE 05/19/2013															TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
06	42840 X	39902	-0-	-2938	-0-	39462	2	440	9	Y	400	394	0	6 8	3														
07	44268 X	25122	-0-	-19146	-0-	24680	2	442	9	Y	402	398	0	4 8	3														
08	44268 X	3863	-0-	-40405	-0-	3783	2	80	9	Y	73	74	0	1 8	1														
09	40080 X	24290	-0-	-15790	-0-	23831	2	459	9	Y	417	410	0	4 8	4														
10	41416 X	33854	-0-	-7562	-0-	33330	2	524	9	Y	476	466	0	11 8	3														
11	39900 X	24966	-0-	-14934	-0-	24437	2	529	9	Y	481	471	0	1 1	3														
															9 8														
BULLHEAD 55-1-39															WELL #: 1H														
RRCID -> 272587															COMPL. DATE 05/06/2013														
TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891																													
06	52046 X	52046	-0-	-0-	-0-	51607	2	439	9	Y	399	393	0	6 8	3														
07	49972 X	22990	-0-	-26982	-0-	22548	2	442	9	Y	402	398	0	4 8	3														
08	49972 X	4096	-0-	-45876	-0-	4016	2	80	9	Y	73	74	0	1 8	1														
09	48360 X	18780	-0-	-29580	-0-	18320	2	460	9	Y	418	410	0	5 8	4														
10	49972 X	25455	-0-	-24517	-0-	24929	2	526	9	Y	478	466	0	13 8	3														
11	48360 X	19661	-0-	-28699	-0-	19133	2	528	9	Y	480	471	0	1 1	3														
															8 8														
BULLHEAD 55-1-39															WELL #: 9H														
RRCID -> 272588															COMPL. DATE 05/07/2013														
TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188																													
06	26910 X	26302	-0-	-608	-0-	25864	2	438	9	Y	398	394	0	4 8	3														
07	27807 X	13218	-0-	-14589	-0-	12777	2	441	9	Y	401	398	0	3 8	3														
08	27993 X	1866	-0-	-26127	-0-	1786	2	80	9	Y	73	74	0	1 8	1														
09	27090 X	11561	-0-	-15529	-0-	11102	2	459	9	Y	417	410	0	4 8	4														
10	27993 X	21229	-0-	-6764	-0-	20706	2	523	9	Y	475	466	0	10 8	3														
*11	30744 X	30744	-0-	-0-	-0-	30210	2	534	9	Y	485	471	0	1 1	3														
															13 8														
BULLHEAD 55-1-39															WELL #: 6H														
RRCID -> 272589															COMPL. DATE 05/06/2013														
TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936																													
06	8400 X	5987	-0-	-2413	-0-	5552	2	435	9	Y	395	394	0	1 8	3														
07	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	399	398	0	1 8	3														
08	6913 X	1047	-0-	-5866	-0-	968	2	79	9	Y	72	74	0		1														
09	6690 X	905	-0-	-5785	-0-	450	2	455	9	Y	414	410	0	1 8	4														
10	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	467	466	0	2 8	3														
*11	17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	16774	2	524	9	Y	476	471	0	1 1	3														
															4 8														
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT															WELL #: 9H														
RRCID -> 272619															COMPL. DATE 09/11/2013														
TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371																													
06	55320 X	53079	-0-	-2241	-0-	51981	2	1098	9	Y	998	997	0	1 8	7														
07	52731 X	49630	-0-	-3101	-0-	48486	2	1144	9	Y	1040	1038	0	1 8	8														
08	54901 X	44627	-0-	-10274	-0-	43574	2	1053	9	Y	957	955	0	2 8	8														
09	53130 X	48761	-0-	-4369	-0-	47688	2	1073	9	Y	975	972	0	1 8	10														
10	54901 X	50145	-0-	-4756	-0-	49144	2	1001	9	Y	910	912	0	2 8	6														
*11	54580 X	54580	-0-	-0-	-0-	53638	2	942	9	Y	856	853	0	2 1	5														
															2 8														

SANDBAR (BONE SPRING)															80544 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																																												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																																									
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT															WELL #:															6H															RRCID -> 272620															COMPL. DATE 09/10/2013															TOTAL DEPTH 8735															PERF. 9332 - 13420														
M	O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																											
06		61890	X		58437	-0-		-3453		-0-				57916	2	521	9	Y		474		473	0		1	8			3																																																																											
07		63953	X		46495	-0-		-17458		-0-				45996	2	499	9	Y		454		453	0		1	8			3																																																																											
08		63953	X		44627	-0-		-19326		-0-				44010	2	617	9	Y		561		555	0		4	8			5																																																																											
09		60000	X		43292	-0-		-16708		-0-				42815	2	477	9	Y		434		434	0		1	8			4																																																																											
10		62000	X		50480	-0-		-11520		-0-				49909	2	571	9	Y		519		517	0		3	8			3																																																																											
11		58440	X		44396	-0-		-14044		-0-				43928	2	468	9	Y		425		423	0		1	1			2																																																																											
SEVENGILLS 54-1-29															WELL #:															1HR															RRCID -> 272622															COMPL. DATE 09/17/2013															TOTAL DEPTH 8665															PERF. 8915 - 13161														
06		51330	X		44095	-0-		-7235		-0-				43640	2	455	9	Y		414		413	0		1	8			3																																																																											
07		53041	X		40279	-0-		-12762		-0-				39842	2	437	9	Y		397		396	0		1	8			3																																																																											
08		53041	X		36412	-0-		-16629		-0-				36005	2	407	9	Y		370		368	0		2	8			3																																																																											
09		44100	X		30112	-0-		-13988		-0-				29748	2	364	9	Y		331		330	0		1	8			3																																																																											
10		45570	X		41053	-0-		-4517		-0-				40515	2	538	9	Y		489		485	0		4	8			3																																																																											
11		44100	X		41574	-0-		-2526		-0-				41134	2	440	9	Y		400		398	0		1	1			2																																																																											
BULLHEAD 55-1-34 UNIT															WELL #:															9HR															RRCID -> 272665															COMPL. DATE 05/23/2013															TOTAL DEPTH 8391															PERF. 8740 - 12695														
06		29550	X		3803	-0-		-25747		-0-				348	1	3272	2	Y		166		162	0		7	8			1																																																																											
														183	9																																																																																									
07		30535	X		5174	-0-		-25361		-0-				466	1	3582	2	Y		1024		1008	0		10	8			7																																																																											
														1126	9																																																																																									
08		25854	X		2383	-0-		-23471		-0-				293	1	1851	2	Y		217		211	0		11	8			2																																																																											
														239	9																																																																																									
09		11640	X		2801	-0-		-8839		-0-				225	1	2402	2	Y		158		149	0		10	8			1																																																																											
														174	9																																																																																									
10		11656	X		6698	-0-		-4958		-0-				568	1	5328	2	Y		729		677	0		48	8			5																																																																											
														802	9																																																																																									
*11		10648	X		10648	-0-		-0-		-0-				587	1	10004	2	Y		52		5	0		52	8			-0-																																																																											
														57	9																																																																																									
MDJ 54-1-30															WELL #:															9HS															RRCID -> 273089															COMPL. DATE 12/10/2013															TOTAL DEPTH 8643															PERF. 9494 - 13328														
06		41280	X		32897	-0-		-8383		-0-				32536	2	361	9	Y		328		325	0		3	8			2																																																																											
07		42656	X		31076	-0-		-11580		-0-				30676	2	400	9	Y		364		361	0		2	8			3																																																																											
08		42656	X		30538	-0-		-12118		-0-				30110	2	428	9	Y		389		386	0		3	8			3																																																																											
09		39960	X		17000	-0-		-22960		-0-				16776	2	224	9	Y		204		203	0		2	8			2																																																																											
10		36146	X		13310	-0-		-22836		-0-				13165	2	145	9	Y		132		130	0		3	8			1																																																																											
11		32910	X		10703	-0-		-22207		-0-				10548	2	155	9	Y		141		138	0		3	8			1																																																																											
MDJ 54-1-30															WELL #:															1HS															RRCID -> 273717															COMPL. DATE 01/19/2014															TOTAL DEPTH 8594															PERF. 9497 - 13187														
06		62580	X		45628	-0-		-16952		-0-				45268	2	360	9	Y		327		325	0		2	8			2																																																																											
07		64666	X		42012	-0-		-22654		-0-				41613	2	399	9	Y		363		361	0		1	8			3																																																																											
08		64666	X		41273	-0-		-23393		-0-				40846	2	427	9	Y		388		386	0		2	8			3																																																																											
09		60750	X		22980	-0-		-37770		-0-				22757	2	223	9	Y		203		203	0		1	8			2																																																																											
10		54994	X		18003	-0-		-36991		-0-				17859	2	144	9	Y		131		130	0		2	8			1																																																																											
11		45630	X		14462	-0-		-31168		-0-				14308	2	154	9	Y		140		138	0		2	8			1																																																																											
MDJ 54-1-30															WELL #:															6HS															RRCID -> 273927															COMPL. DATE 12/30/2013															TOTAL DEPTH 8617															PERF. 9012 - 12873														
06		53520	X		40503	-0-		-13017		-0-				40142	2	361	9	Y		328		325	0		3	8			2																																																																											
07		55304	X		33465	-0-		-21839		-0-				33065	2	400	9	Y		364		361	0		2	8			3																																																																											
08		55304	X		32884	-0-		-22420		-0-				32456	2	428	9	Y		389		386	0		3	8			3																																																																											
09		51900	X		18306	-0-		-33594		-0-				18082	2	224	9	Y		204		203	0		2	8			2																																																																											
10		46965	X		14337	-0-		-32628		-0-				14191	2	146	9	Y		133		130	0		4	8			1																																																																											
11		40500	X		11525	-0-		-28975		-0-				11369	2	156	9	Y		142		138	0		4	8			1																																																																											

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
MDJ 55-1-24			WELL #:		1HN	RRCID ->	273930	COMPL.	DATE 01/18/2014	TOTAL	DEPTH	8494	PERF.	9483 - 13150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	38280 X	21393	-0-	-16887	-0-	19946	2	1447	9 Y	1315	1313	0	2 8	9	
07	39556 X	15976	-0-	-23580	-0-	15445	3	531	9 Y	483	487	0	1 8	4	
08	37758 X	18133	-0-	-19625	-0-	17826	3	307	9 Y	279	279	0	2 8	2	
09	35730 X	21511	-0-	-14219	-0-	21288	3	223	9 Y	203	202	0	1 8	2	
10	35309 X	9246	-0-	-26063	-0-	9127	3	119	9 Y	108	108	0	1 8	1	
11	21390 X	5	-0-	-21385	-0-	5	3		Y	-0-	1	0		-0-	

MDJ 54-1-30			WELL #:		4HS	RRCID ->	273931	COMPL.	DATE 01/23/2014	TOTAL	DEPTH	8632	PERF.	8858 - 12908	
06	51810 X	50837	-0-	-973	-0-	50476	2	361	9 Y	328	325	0	3 8	2	
07	56102 X	56102	-0-	-0-	-0-	55700	2	402	9 Y	365	361	0	3 8	3	
08	55102 X	55102	-0-	-0-	-0-	54673	2	429	9 Y	390	386	0	4 8	3	
09	50850 X	30684	-0-	-20166	-0-	30460	2	224	9 Y	204	203	0	2 8	2	
10	56110 X	24050	-0-	-32060	-0-	23904	2	146	9 Y	133	130	0	4 8	1	
11	54300 X	19308	-0-	-34992	-0-	19152	2	156	9 Y	142	138	0	4 8	1	

MDJ 55-1-24			WELL #:		4HN	RRCID ->	273932	COMPL.	DATE 12/09/2013	TOTAL	DEPTH	8482	PERF.	8781 - 13010	
06	48360 X	33798	-0-	-14562	-0-	33263	2	535	9 Y	486	483	0	3 8	3	
07	48639 X	30532	-0-	-18107	-0-	30176	3	356	9 Y	324	323	0	2 8	2	
08	48174 X	30445	-0-	-17729	-0-	30064	3	381	9 Y	346	342	0	3 8	3	
09	38910 X	1013	-0-	-37897	-0-	1000	3	13	9 Y	12	15	0		-0-	
10	38564 X	43	-0-	-38521	-0-	43	3		Y	-0-				-0-	
11	33810 X	2	-0-	-33808	-0-	2	3		Y	-0-				-0-	

MDJ 55-1-24			WELL #:		6HN	RRCID ->	273933	COMPL.	DATE 01/18/2014	TOTAL	DEPTH	8522	PERF.	8910 - 12960	
06	39307 X	39307	-0-	-0-	-0-	39128	2	179	9 Y	163	154	0	10 8	1	
07	39742 X	36692	-0-	-3050	-0-	36469	3	223	9 Y	203	194	0	9 8	1	
08	46331 X	46331	-0-	-0-	-0-	45893	3	438	9 Y	398	381	0	15 8	3	
09	42320 X	42320	-0-	-0-	-0-	41781	3	539	9 Y	490	471	0	17 8	5	
10	40610 X	17566	-0-	-23044	-0-	17344	3	222	9 Y	202	182	0	24 8	1	
11	44850 X	26	-0-	-44824	-0-	26	3		Y	-0-	1	0		-0-	

THRESHER 54-1-19			WELL #:		6HN	RRCID ->	273934	COMPL.	DATE 12/30/2013	TOTAL	DEPTH	8598	PERF.	9291 - 13943	
06	61980 X	43481	-0-	-18499	-0-	42990	2	491	9 Y	446	446	0	2 8	3	
07	64046 X	34400	-0-	-29646	-0-	33954	2	446	9 Y	405	403	0	2 8	3	
08	64046 X	35398	-0-	-28648	-0-	34934	2	464	9 Y	422	420	0	2 8	3	
09	56970 X	31584	-0-	-25386	-0-	31068	2	516	9 Y	469	465	0	2 8	5	
10	54684 X	29119	-0-	-25565	-0-	28801	2	318	9 Y	289	288	0	4 8	2	
11	43470 X	28750	-0-	-14720	-0-	28156	2	594	9 Y	540	534	0	1 1	3	

MDJ 55-1-24			WELL #:		9HN	RRCID ->	273938	COMPL.	DATE 01/18/2014	TOTAL	DEPTH	8544	PERF.	9461 - 13421	
06	36120 X	28512	-0-	-7608	-0-	28451	2	61	9 Y	55	55	0	1 8	-0-	
07	36301 X	26143	-0-	-10158	-0-	25834	3	309	9 Y	281	278	0	1 8	2	
08	36301 X	31585	-0-	-4716	-0-	30877	3	708	9 Y	644	638	0	3 8	5	
09	34620 X	33390	-0-	-1230	-0-	32625	3	765	9 Y	695	691	0	2 8	7	
10	34813 X	30764	-0-	-4049	-0-	30217	3	547	9 Y	497	498	0	3 8	3	
11	30570 X	12692	-0-	-17878	-0-	12414	3	278	9 Y	253	253	0	2 8	3	

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																																												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																																									
THRESHER 54-1-19															WELL #:															9HN															RRCID -> 273939															COMPL. DATE 12/15/2013															TOTAL DEPTH 8610															PERF. 9464 - 14228														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																														
																AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																												
06		61320	X		48378		-0-		-12942		-0-		47887	2		491	9		Y		446		446	0		2	8	3																																																																												
07		63364	X		42630		-0-		-20734		-0-		42184	2		446	9		Y		405		403	0		2	8	3																																																																												
08		63364	X		43867		-0-		-19497		-0-		43402	2		465	9		Y		423		420	0		3	8	3																																																																												
09		56370	X		39114		-0-		-17256		-0-		38598	2		516	9		Y		469		465	0		2	8	5																																																																												
10		54126	X		36100		-0-		-18026		-0-		35781	2		319	9		Y		290		288	0		5	8	2																																																																												
11		48390	X		35575		-0-		-12815		-0-		34980	2		595	9		Y		541		534	0		1	1	3																																																																												
																							5	8																																																																																

SEVENGILLS 54-1-29															WELL #:															4HR															RRCID -> 274553															COMPL. DATE 09/15/2013															TOTAL DEPTH 8696															PERF. 9745 - 13466														
06		34688	X		34688		-0-		-0-		-0-		34055	2		633	9		Y		575		570	0		2	8	4																																																																												
07		31155	X		19668		-0-		-11487		-0-		19420	2		248	9		Y		225		226	0		1	8	2																																																																												
08		33183	X		33183		-0-		-0-		-0-		32534	2		649	9		Y		590		585	0		2	8	5																																																																												
09		34840	X		34840		-0-		-0-		-0-		34377	2		463	9		Y		421		421	0		1	8	4																																																																												
10		36789	X		36789		-0-		-0-		-0-		36363	2		426	9		Y		387		386	0		2	8	3																																																																												
11		34680	X		32441		-0-		-2239		-0-		32083	2		358	9		Y		325		323	0		1	1	2																																																																												
																							2	8																																																																																

THRESHER 55-1-12 UNIT A															WELL #:															1HN															RRCID -> 274554															COMPL. DATE 01/04/2014															TOTAL DEPTH 8583															PERF. 9081 - 15815														
06		T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-		687								Y		-0-							-0-																																																																												
07		687	X		-0-		-0-		-687		-0-								Y		-0-							-0-																																																																												
08		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																																																																												
09		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																																																																												
10		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																																																																												
11		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-							-0-																																																																												

THRESHER 55-1-23															WELL #:															6HN															RRCID -> 275080															COMPL. DATE 06/26/2014															TOTAL DEPTH 8396															PERF. 8713 - 12907														
06		58140	X		34612		-0-		-23528		-0-		463	1		33992	2		Y		143		139	0		3	8	1																																																																												
													157	9																																																																																										
07		55391	X		55391		-0-		-0-		-0-		54787	3		604	9		Y		549		542	0		4	8	4																																																																												
08		55304	X		37133		-0-		-18171		-0-		36576	3		557	9		Y		506		501	0		5	8	4																																																																												
09		49769	X		49769		-0-		-0-		-0-		49221	3		548	9		Y		498		494	0		3	8	5																																																																												
10		55397	X		45222		-0-		-10175		-0-		44736	3		486	9		Y		442		436	0		8	8	3																																																																												
11		53610	X		48394		-0-		-5216		-0-		47858	3		536	9		Y		487		480	0		1	1	3																																																																												
																							6	8																																																																																

SILVERTIP 76-24															WELL #:															9HN															RRCID -> 275540															COMPL. DATE 02/11/2014															TOTAL DEPTH 9525															PERF. 9683 - 13593														
06		12936	X		12936		-0-		-0-		-0-		1131	1		9077	2		N		2480		2761	1		6	8	360																																																																												
													2728	9																																																																																										
07		16337	X		15540		-0-		-797		-0-		1297	1		12403	2		N		1673		1633	1		7	8	393																																																																												
													1840	9																																																																																										
08		16337	X		15040		-0-		-1297		-0-		1193	1		12601	2		N		1133		1117	1		11	8	398																																																																												
													1246	9																																																																																										
09		16765	X		16765		-0-		-0-		-0-		1179	1		13916	2		N		1518		1487	1		6	8	423																																																																												
													1670	9																																																																																										
10		15531	X		3229		-0-		-12302		-0-		440	1		2782	2		N		6		2	8				427																																																																												
													7	9																																																																																										
11		15030	X		-0-		-0-		-15030		-0-								N		-0-							427																																																																												

HAMMERHEAD 54-2-1															WELL #:															9HN															RRCID -> 275697															COMPL. DATE 01/21/2014															TOTAL DEPTH 8784															PERF. 9021 - 13321														
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							99																																																																												
07		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							99																																																																												
08		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							99																																																																												
09		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							99																																																																												
10		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							99																																																																												
11		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-							99																																																																												

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 54-1-19														
WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	74970 X	59165	-0-	-15805	-0-	58673	2	492	9	Y	447	446	0	3
07	77469 X	52133	-0-	-25336	-0-	51686	2	447	9	Y	406	403	0	3
08	77469 X	53645	-0-	-23824	-0-	53179	2	466	9	Y	424	420	0	3
09	68910 X	47810	-0-	-21100	-0-	47293	2	517	9	Y	470	465	0	5
10	66061 X	44163	-0-	-21898	-0-	43842	2	321	9	Y	292	288	0	2
11	59160 X	43456	-0-	-15704	-0-	42860	2	596	9	Y	542	534	0	3
												6	8	
SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582														
06	59100 X	30613	-0-	-28487	-0-	868	1	29172	2	Y	521	522	0	4
						573	9							
07	58435 X	35029	-0-	-23406	-0-	66	1	34413	2	Y	500	499	0	4
						550	9							
08	55242 X	34969	-0-	-20273	-0-	627	1	33547	2	Y	723	718	0	6
						795	9							
09	38310 X	28157	-0-	-10153	-0-	942	1	26398	2	Y	743	740	0	7
						817	9							
10	39587 X	33161	-0-	-6426	-0-	302	1	32215	2	Y	585	585	0	4
						644	9							
*11	38242 X	38242	-0-	-0-	-0-	37536	2	706	9	Y	642	637	0	4
												4	8	
THRESHER 54-1-19														
WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240														
06	71820 X	48485	-0-	-23335	-0-	47994	2	491	9	Y	446	446	0	3
07	74214 X	40834	-0-	-33380	-0-	40390	2	444	9	Y	404	403	0	3
08	74214 X	42087	-0-	-32127	-0-	41623	2	464	9	Y	422	420	0	3
09	66030 X	37532	-0-	-28498	-0-	37016	2	516	9	Y	469	465	0	5
10	63333 X	34638	-0-	-28695	-0-	34315	2	323	9	Y	294	288	0	2
11	48480 X	34139	-0-	-14341	-0-	33546	2	593	9	Y	539	534	0	3
												3	8	
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727														
06	57390 X	1448	-0-	-55942	-0-	502	1	945	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	50623 X	11388	-0-	-39235	-0-	11388	3			Y	-0-			-0-
08	34782 X	12452	-0-	-22330	-0-	12452	3			Y	-0-			-0-
09	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			Y	-0-			-0-
10	11377 X	8923	-0-	-2454	-0-	8923	3			Y	-0-			-0-
11	12060 X	5702	-0-	-6358	-0-	5682	3	20	9	Y	18	13	0	-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336														
06	59070 X	1508	-0-	-57562	-0-	509	1	960	2	Y	35	29	0	-0-
						39	9							
07	31961 X	10132	-0-	-21829	-0-	10095	3	37	9	Y	34	24	0	-0-
08	21700 X	16994	-0-	-4706	-0-	16977	3	17	9	Y	15	3	0	-0-
09	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	17516	3	31	9	Y	28	14	0	-0-
10	26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	26273	3	47	9	Y	43	13	0	-0-
*11	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	26310	3	35	9	Y	32	3	0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	44220 X	28278	-0-	-15942	-0-	373	1	27363	2	Y	493	488	0	3 8
						542	9							
07	41044 X	39876	-0-	-1168	-0-	39370	3	506	9	Y	460	458	0	3 8
08	40486 X	33775	-0-	-6711	-0-	33338	3	437	9	Y	397	384	0	13 8
09	38466 X	38466	-0-	-0-	-0-	37942	3	524	9	Y	476	471	0	3 8
10	39866 X	35641	-0-	-4225	-0-	35178	3	463	9	Y	421	418	0	5 8
*11	38792 X	38792	-0-	-0-	-0-	38158	3	634	9	Y	576	570	0	1 1
												5	8	
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 1HN RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693														
06	52470 X	1502	-0-	-50968	-0-	518	1	975	2	Y	8	3	0	5 8
						9	9							
07	38285 X	14312	-0-	-23973	-0-	14305	3	7	9	Y	6	1	0	5 8
08	15314 X	13522	-0-	-1792	-0-	13508	3	14	9	Y	13	2	0	11 8
09	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	18049	3	13	9	Y	12	2	0	10 8
10	20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	20835	3	29	9	Y	26	26	8	-0-
*11	22331 X	22331	-0-	-0-	-0-	22299	3	32	9	Y	29	29	8	-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793														
06	54060 X	9202	-0-	-44858	-0-	123	1	9071	2	Y	7	11	0	-0-
						8	9							
07	49228 X	20584	-0-	-28644	-0-	20583	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	47058 X	17585	-0-	-29473	-0-	17574	3	11	9	Y	10	9	0	-0-
09	41730 X	20022	-0-	-21708	-0-	19974	3	48	9	Y	44	42	0	2 8
10	37448 X	24041	-0-	-13407	-0-	23924	3	117	9	Y	106	99	0	6 8
*11	33496 X	33496	-0-	-0-	-0-	32796	3	700	9	Y	636	616	0	1 1
												16	8	
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141														
06	55740 X	18502	-0-	-37238	-0-	240	1	17590	2	Y	611	609	0	3 8
						672	9							
07	51305 X	41930	-0-	-9375	-0-	41005	3	925	9	Y	841	834	0	5 8
08	47182 X	31290	-0-	-15892	-0-	30654	3	636	9	Y	578	572	0	7 8
09	42360 X	39537	-0-	-2823	-0-	38741	3	796	9	Y	724	716	0	6 8
10	45472 X	45472	-0-	-0-	-0-	43873	3	1599	9	Y	1454	1440	0	11 8
*11	42536 X	42536	-0-	-0-	-0-	41571	3	965	9	Y	877	869	0	2 1
												11	8	
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200														
06	65070 X	2048	-0-	-63022	-0-	553	1	1041	2	Y	413	408	0	3 8
						454	9							
07	57660 X	13695	-0-	-43965	-0-	13691	3	4	9	Y	4	3	0	4 8
08	23870 X	8987	-0-	-14883	-0-	8984	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
09	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11121	3	4	9	Y	4	4	8	-0-
10	13702 X	10949	-0-	-2753	-0-	10826	3	123	9	Y	112	105	0	6 8
11	13260 X	10628	-0-	-2632	-0-	10570	3	58	9	Y	53	47	0	7 8

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
THRESHER 55-1-23				WELL #:	5HN	RRCID ->	277605	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	8862	PERF.	9466	- 13484
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	46260 X	16962	-0-	-29298	-0-	219 655	1 9	16088	2	Y	595	589	0	4 8	4
07	37758 X	30515	-0-	-7243	-0-	29189	3	1326	9	Y	1205	1196	0	4 8	9
08	37758 X	34303	-0-	-3455	-0-	32909	3	1394	9	Y	1267	1258	0	8 8	10
09	38272 X	38272	-0-	-0-	-0-	36827	3	1445	9	Y	1314	1306	0	5 8	13
10	39802 X	39802	-0-	-0-	-0-	38594	3	1208	9	Y	1098	1095	0	9 8	7
*11	35609 X	35609	-0-	-0-	-0-	34667	3	942	9	Y	856	848 8 8	0	2 1	5
OLSON 34-191				WELL #:	1H	RRCID ->	277946	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL	DEPTH	10953	PERF.	11548	- 14855
06	3360 X	3089	-0-	-271	-0-	2387	2	702	9	Y	638	634	0	3 8	6
07	3441 X	3243	-0-	-198	-0-	2473	2	770	9	Y	700	694	0	5 8	7
08	3441 X	3035	-0-	-406	-0-	2335	2	700	9	Y	636	636	0	1 8	6
09	3330 X	2278	-0-	-1052	-0-	1762	2	516	9	Y	469	468	0	2 8	5
10	3379 X	1972	-0-	-1407	-0-	1468	2	504	9	Y	458	455	0	1 8	7
11	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2189	2	727	9	Y	661	660	0	1 8	7
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	4HS	RRCID ->	278901	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	8569	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	1HS	RRCID ->	278905	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BEARTOOTH 54-1-34				WELL #:	1H	RRCID ->	279236	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	10735	- 14975
06	32100 X	22807	-0-	-9293	-0-	824 5393	2 9	16590	3	Y	4903	4880	0	11 8	35
07	37820 X	20919	-0-	-16901	-0-	15871	2	5048	9	Y	4589	4582	0	8 8	34
08	37820 X	23143	-0-	-14677	-0-	17373	2	5770	9	Y	5245	5222	0	14 8	43
09	36600 X	19888	-0-	-16712	-0-	15817	2	4071	9	Y	3701	3700	0	7 8	37
10	25947 X	12998	-0-	-12949	-0-	9513	2	3485	9	Y	3168	3174	0	10 8	21
11	22800 X	10790	-0-	-12010	-0-	7268	2	3522	9	Y	3202	3189 10 8	0	6 1	18
FOWLER 34-193				WELL #:	2H	RRCID ->	279367	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.	11567	- 15001
06	9690 X	6095	-0-	-3595	-0-	4537	2	1558	9	Y	1416	1406	0	8 8	14
07	9889 X	3488	-0-	-6401	-0-	2038	2	1450	9	Y	1318	1307	0	12 8	13
08	7595 X	4047	-0-	-3548	-0-	2663	2	1384	9	Y	1258	1255	0	4 8	12
09	6870 X	4314	-0-	-2556	-0-	3082	2	1232	9	Y	1120	1111	0	9 8	12
10	6293 X	212	-0-	-6081	-0-	209	2	3	9	Y	3	12	0	3 8	-0-
11	6090 X	5422	-0-	-668	-0-	3545	2	1877	9	Y	1706	1504 1 8	0	184 1	17

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED									
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B												WELL #: 1H		RRCID -> 279421		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 8910 - 16436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
THRESHER 55-1-5																					
WELL #: 1H												RRCID -> 281140		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 10151 - 14436			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
09	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	-0-	7192	3	5871	9	N	5337	4713	1	29	8	595				
10	46852 X	46852	-0-	-0-	-0-	-0-	29052	3	17800	9	N	16182	16099	1	244	8	434				
*11	49464 X	49464	-0-	-0-	-0-	-0-	33494	3	15970	9	N	14518	14210	1	77	8	665				
SILVERTIP 76-8 D																					
WELL #: 1H												RRCID -> 281582		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 10856		PERF. N/A			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48948 05/25/2017																					
SILVERTIP 76-18 UNIT M																					
WELL #: 1H												RRCID -> 282464		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 9039		PERF. N/A			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
MONROE 34-172																					
WELL #: 1H												RRCID -> 282630		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 11276 - 14783			
*12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	2	261	9	N	237	230	0	5	8	4				
*01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	3834	2	526	9	N	478	472	0	6	8	4				
*02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	-0-	3471	2	512	9	N	465	458	0	8	8	3				
*03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	-0-	3614	2	548	9	N	498	490	0	7	8	4				
*04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	-0-	3296	2	509	9	N	463	454	0	10	8	3				
*05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	3346	2	476	9	N	433	421	0	12	8	3				
*06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	2	428	9	N	389	381	0	7	8	4				
*07	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	174	9	N	158	158	0	2	8	2				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	2	0	6	-0-				
*09	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2	476	9	N	433	416	0	12	8	5				
*10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2	1817	9	N	1652	1626	0	5	8	26				
*11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2	1620	9	N	1473	1481	0	2	8	16				
MONROE 34-210																					
WELL #: 2H												RRCID -> 282631		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 11675 - 14535			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	466 1	7078 3	Y	1163	1200	1			164
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	184 4	1279 9							
08	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	181 1	2371 3	Y	840	916	1			88
09	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	72 4	924 9							
10	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	55 1	874 3	Y	420	433	1			75
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-	107 4	462 9							
						280 1	4781 3	Y	809	701	1			183
						661 4	890 9							
						540 1	2240 3	Y	807	851	1			139
						294 4	888 9							
								Y	NO RPT					139
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048														
06	9450 X	3302	-0-	-6148	-0-	2773 3	529 9	N	481	540	1	3	8	148
07	9765 X	8525	-0-	-1240	-0-	7887 3	638 9	N	580	522	1	2	8	204
08	10199 X	4485	-0-	-5714	-0-	4055 3	430 9	N	391	366	1	8	8	221
09	9870 X	8403	-0-	-1467	-0-	7487 3	916 9	N	833	871	1	8	8	175
10	10199 X	7969	-0-	-2230	-0-	12 1	7167 3	N	718	616	1	11	8	266
11	8250 X	7570	-0-	-680	-0-	790 9								
						6748 3	822 9	N	747	747	1	5	8	261
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618														
06	8760 X	7970	-0-	-790	-0-	138 1	7359 3	N	430	552	1	3	8	224
07	8804 X	8177	-0-	-627	-0-	473 9								
08	8804 X	7715	-0-	-1089	-0-	168 1	7524 3	N	441	374	1	3	8	288
09	8310 X	7497	-0-	-813	-0-	485 9								
10	8587 X	7791	-0-	-796	-0-	119 1	7194 3	N	365	374	1	9	8	270
11	7980 X	6750	-0-	-1230	-0-	402 9								
						13 1	7045 3	N	399	378	1	10	8	281
						439 9								
						80 1	7199 3	N	465	567	1	8	8	171
						512 9								
						595 1	5679 3	N	433	379	1	11	8	214
						476 9								
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907														
06	12780 X	10950	-0-	-1830	-0-	10022 3	928 9	Y	844	856	1	1	8	155
07	13175 X	7939	-0-	-5236	-0-	7217 3	722 9	Y	656	674	1			137
08	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	7806 3	525 9	Y	477	508	1	3	8	103
09	12090 X	12010	-0-	-80	-0-	11550 3	460 9	Y	418	441	1	1	8	79
10	11904 X	11829	-0-	-75	-0-	63 1	10860 3	Y	824	693	1	2	8	208
*11	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	906 9								
						54 1	10642 3	Y	850	857	1	1	8	200
						935 9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250	-	12778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14730 X	13642	-0-	-1088	-0-	13004	3	638	9	Y	580	589	1	1 8	106
07	15221 X	13339	-0-	-1882	-0-	12811	3	528	9	Y	480	485	1	1 8	100
08	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	10949	3	562	9	Y	511	498	1	2 8	111
09	14280 X	11541	-0-	-2739	-0-	10899	3	642	9	Y	584	584	1	1 8	110
10	14663 X	13871	-0-	-792	-0-	69	1	13197	3	Y	550	519	1	3 8	138
						605	9								
11	13650 X	12723	-0-	-927	-0-	65	1	12101	3	Y	506	524	1	1 8	119
						557	9								
EXTERMINATOR 42 STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800	-	11081
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COG OPERATING LLC				166150		RRCID ->	275812	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7623	-	12050
BACKSWING STATE				WELL #: 2001H											
06	22290 X	17758	-0-	-4532	-0-	847	1	15085	3	Y	552	779	1		418
						1219	4	607	9						
07	23033 X	17083	-0-	-5950	-0-	804	1	15097	3	Y	563	691	1		290
						563	4	619	9						
08	18476 X	17605	-0-	-871	-0-	836	1	15337	3	Y	714	547	1		457
						647	4	785	9						
09	17880 X	17387	-0-	-493	-0-	771	1	15361	3	Y	1074	1152	1		379
						74	4	1181	9						
10	18476 X	17163	-0-	-1313	-0-	697	1	14708	3	Y	1123	1095	1		407
						523	4	1235	9						
*11	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	815	1	16223	3	Y	837	537	1		707
						931	4	921	9						
GLENN				WELL #: 2001H		RRCID ->	276196	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8225	-	12780
06	2610 X	2300	-0-	-310	-0-	885	1	1080	3	Y	214	369	1		401
						100	4	235	9						
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	885	1	1320	3	Y	570				971
						26	4	627	9						
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	870	1	721	3	Y	613	915	1		669
						26	4	674	9						
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	875	1	1046	3	Y	544	934	1		279
						200	4	598	9						
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	890	1	954	3	Y	519				798
						15	4	571	9						
*11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	840	1	984	3	Y	326	926	1		198
						121	4	359	9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CARPENTER B UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 166150 WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	840 1	3739 3	N	921	910	1			541
07	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	450 4	1013 9	N	929	463	1	4	8	1003
08	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	870 1	5109 3	N	921	1384	1	4	8	536
09	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	400 4	1022 9	N	791	459	1	15	8	853
10	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	690 1	5816 3	N	757	944	1	1	8	665
*11	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	177 4	1013 9	N	707	930	1	6	8	436
						870 1	5165 3	N						
						200 4	870 9	N						
						780 1	4010 3	N						
						1301 4	833 9	N						
						810 1	3289 3	N						
						1300 4	778 9	N						
ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556														
06	10380 X	9418	-0-	-962	-0-	480 1	7760 3	N	668	455	1			756
07	10726 X	9672	-0-	-1054	-0-	443 4	735 9	N	710	432	1			1034
08	DLQ G-10	5773	-0-	5773	5773	468 1	8383 3	N	371	918	1			487
09	DLQ G-10	10734	-0-	10734	16507	40 4	781 9	N	688	909	1			266
10	26006 X	9499	-0-	-16507	-0-	178 1	5187 3	N	753	464	1			555
*11	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	408 9		N	663	937	1	1	8	280
						434 1	9490 3	N						
						53 4	757 9	N						
						478 1	8056 3	N						
						137 4	828 9	N						
						530 1	6961 3	N						
						703 4	729 9	N						
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415														
06	30360 X	25116	-0-	-5244	-0-	1035 1	21057 3	Y	2249	2213	1			393
07	36394 X	30366	-0-	-6028	-0-	550 4	2474 9	Y	1923	2037	1			279
08	33111 X	33111	-0-	-0-	-0-	1193 1	25778 3	Y	2315	2308	1			286
09	25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	1280 4	2115 9	Y	2525	2428	1			383
10	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	1374 1	28486 3	Y	2555	2642	1			296
*11	23865 X	23865	-0-	-0-	-0-	704 4	2547 9	Y	1952	1914	0			334
						1016 1	21763 3	Y						
						136 4	2778 9	Y						
						1165 1	22800 3	Y						
						719 4	2811 9	Y						
						1244 1	19552 3	Y						
						922 4	2147 9	Y						
WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925														
06	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	180 1	4572 3	Y	1182	1097	1			299
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	168 4	1300 9	Y	768	707	1	3	8	357
08	7750 X	3608	-0-	-4142	-0-	3332 3	230 4	Y	1021	1175	1	3	8	200
09	7500 X	5115	-0-	-2385	-0-	845 9		Y	1188	1018	1	11	8	359
10	6417 X	4914	-0-	-1503	-0-	2443 3	42 4	Y	1123	1280	1	5	8	197
11	6210 X	4731	-0-	-1479	-0-	1123 9		Y	1177	1096	1			278
						3416 3	392 4	Y						
						1307 9		Y						
						3318 3	361 4	Y						
						1235 9		Y						
						2895 3	541 4	Y						
						1295 9		Y						

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC															
DEETS															
WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE			
06	30420 X	25715	-0-	-4705	-0-	897	1	23163	3	Y	1375	1359	1	195	
						142	4	1513	9						
07	31434 X	27379	-0-	-4055	-0-	948	1	23823	3	Y	1578	1498	1	275	
						872	4	1736	9						
08	27745 X	27029	-0-	-716	-0-	989	1	24050	3	Y	1440	1450	1	265	
						406	4	1584	9						
09	27510 X	27510	-0-	-0-	-0-	984	1	24790	3	Y	1454	1406	1	313	
						137	4	1599	9						
10	27745 X	25884	-0-	-1861	-0-	917	1	22496	3	Y	1640	1652	0	301	
						667	4	1804	9						
*11	27458 X	27458	-0-	-0-	-0-	1151	1	23945	3	Y	1086	1192	0	195	
						1167	4	1195	9						
CAPTAIN CALL															
WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335															
06	25050 X	21431	-0-	-3619	-0-	898	1	18267	3	Y	1626	1561	1	283	
						477	4	1789	9						
07	25265 X	20409	-0-	-4856	-0-	796	1	17199	3	Y	1418	1491	1	210	
						854	4	1560	9						
08	22977 X	22977	-0-	-0-	-0-	943	1	19538	3	Y	1830	1810	1	230	
						483	4	2013	9						
09	24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	1012	1	21677	3	Y	1789	1739	1	280	
						135	4	1968	9						
10	22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	982	1	19199	3	Y	1634	1716	1	198	
						605	4	1797	9						
11	20130 X	18213	-0-	-1917	-0-	955	1	15013	3	Y	1397	1353	0	242	
						708	4	1537	9						
DEETS															
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149															
06	36930 X	35345	-0-	-1585	-0-	1246	1	32193	3	Y	1553	1528	1	221	
						198	4	1708	9						
07	39060 X	36017	-0-	-3043	-0-	1265	1	31772	3	Y	1652	1582	1	291	
						1163	4	1817	9						
08	39060 X	33793	-0-	-5267	-0-	1246	1	30324	3	Y	1555	1560	1	286	
						512	4	1711	9						
09	37800 X	32833	-0-	-4967	-0-	1183	1	29805	3	Y	1527	1482	1	331	
						165	4	1680	9						
10	36983 X	34983	-0-	-2000	-0-	1264	1	31013	3	Y	1624	1654	0	301	
						920	4	1786	9						
11	35340 X	31504	-0-	-3836	-0-	1305	1	27143	3	Y	1576	1611	0	266	
						1322	4	1734	9						
DR STATE EAST															
WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825															
06	18420 X	8719	-0-	-9701	-0-	8181	3	150	4	N	353	535	1	623	
						388	9								
07	11935 X	9552	-0-	-2383	-0-	9112	3	440	9	N	400	742	1	281	
08	11501 X	9107	-0-	-2394	-0-	8225	3	400	4	N	438	379	1	340	
						482	9								
09	11130 X	9160	-0-	-1970	-0-	6684	3	1994	4	N	438	378	1	400	
						482	9								
10	11501 X	9235	-0-	-2266	-0-	7816	3	932	4	N	443	375	1	468	
						487	9								
11	9240 X	8919	-0-	-321	-0-	8060	3	318	4	N	492	381	1	579	
						541	9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
BACKSWING STATE														
WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22800 X	19225	-0-	-3575	-0-	893 1	15910 3	1136 9	Y	1033	1424	1		758
07	22289 X	19991	-0-	-2298	-0-	1286 4	1136 9	921 1	17302 3	Y	1020	1260	1	518
08	20460 X	20358	-0-	-102	-0-	646 4	1122 9	949 1	17451 3	Y	1113	895	1	735
09	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	734 4	1224 9	1029 1	20506 3	Y	1240	1494	1	481
10	27815 X	27815	-0-	-0-	-0-	98 4	1364 9	1163 1	24540 3	Y	1126	1179	1	428
*11	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	873 4	1239 9	955 1	19072 3	Y	948	598	1	778
						1094 4	1043 9							
CARPENTER A UNIT														
WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587														
06	11370 X	8669	-0-	-2701	-0-	850 1	5812 3	1517 9	N	1379	1364	1		674
07	11749 X	11265	-0-	-484	-0-	490 4	1517 9	870 1	8501 3	N	1420	1332	1	756
08	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	332 4	1562 9	900 1	9513 3	N	1422	1843	1	322
09	11220 X	10592	-0-	-628	-0-	1564 9		870 1	7914 3	N	1300	929	1	688
10	11253 X	11202	-0-	-51	-0-	378 4	1430 9	930 1	8634 3	N	1398	1400	1	647
11	11370 X	9294	-0-	-2076	-0-	100 4	1538 9	900 1	6438 3	N	1328	1384	1	565
						495 4	1461 9							
GRISSOM														
WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555														
06	13620 X	11495	-0-	-2125	-0-	7324 3	3290 4	881 9	Y	801	805	1	1 8	31
07	14074 X	11988	-0-	-2086	-0-	10108 3	935 4	945 9	Y	859	857	1		33
08	12710 X	11678	-0-	-1032	-0-	10495 3	290 4	893 9	Y	812	820	1	1 8	24
09	12300 X	11369	-0-	-931	-0-	10346 3	133 4	890 9	Y	809	798	1		35
10	12710 X	11587	-0-	-1123	-0-	10711 3	876 9	890 9	Y	796	804	1		27
11	11610 X	10724	-0-	-886	-0-	9144 3	775 4	805 9	Y	732	728	0		31
DR STATE EAST														
WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985														
06	15360 X	11338	-0-	-4022	-0-	845 1	9851 3	272 4	370 9	N	336	929	1	475
07	15872 X	11799	-0-	-4073	-0-	845 1	10604 3	350 9	N	318	333	1		460
08	14663 X	10678	-0-	-3985	-0-	900 1	9427 3	351 9	N	319	376	1		403
09	14190 X	8809	-0-	-5381	-0-	760 1	6038 3	1649 4	362 9	N	329			732
10	14663 X	12228	-0-	-2435	-0-	915 1	9054 3	1771 4	488 9	N	444	572	1	604
11	11430 X	9791	-0-	-1639	-0-	875 1	8159 3	401 4	356 9	N	324	572	1	356

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150												
HORN SPLITTER STATE UNIT			WELL #: 1001H			RRCID -> 278178			COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	22779 X	22779	-0-	-0-	-0-	885	1	13258	3	N	1388	1327	1		880
						7109	4	1527	9						
07	30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	930	1	4618	3	N	1938	1810	1		1008
						22741	4	2132	9						
08	28620 X	28620	-0-	-0-	-0-	930	1	13519	3	N	1611	1982	1	5 8	632
						12399	4	1772	9						
09	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	885	1	12775	3	N	1535	1611	1		556
						121	4	1689	9						
10	16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	930	1	13314	3	N	1641	1752	1		445
						457	4	1805	9						
*11	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	900	1	12693	3	N	1391	1294	1		542
						229	4	1530	9						
CARPENTER D UNIT															
WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750															
06	8520 X	6007	-0-	-2513	-0-	810	1	3497	3	N	779	924	1	1 8	580
						843	4	857	9						
07	8804 X	6118	-0-	-2686	-0-	895	1	3841	3	N	802	464	1	5 8	913
						500	4	882	9						
08	8153 X	6296	-0-	-1857	-0-	690	1	4592	3	N	922	1275	1	5 8	555
						1014	9								
09	7890 X	6679	-0-	-1211	-0-	901	1	4818	3	N	702	921	1	1 8	335
						188	4	772	9						
10	7006 X	6856	-0-	-150	-0-	930	1	4752	3	N	871	461	1	3 8	742
						216	4	958	9						
*11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	900	1	4016	3	N	731	923	1	3 8	547
						570	4	804	9						
DR STATE EAST															
WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610															
06	19650 X	18643	-0-	-1007	-0-	900	1	16943	3	N	700	1096	1		575
						30	4	770	9						
07	20305 X	19207	-0-	-1098	-0-	930	1	17446	3	N	728	714	1		589
						30	4	801	9						
08	20305 X	18645	-0-	-1660	-0-	930	1	16805	3	N	693	748	1		534
						148	4	762	9						
09	19410 X	15928	-0-	-3482	-0-	800	1	10884	3	N	607	757	1		384
						3576	4	668	9						
10	20057 X	18114	-0-	-1943	-0-	930	1	14625	3	N	716	757	1		343
						1771	4	788	9						
11	18630 X	16825	-0-	-1805	-0-	890	1	14510	3	N	677	379	1		641
						680	4	745	9						
CAPTAIN CALL															
WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440															
06	31860 X	23106	-0-	-8754	-0-	962	1	19581	3	Y	1865	1789	1		319
						511	4	2052	9						
07	32922 X	21262	-0-	-11660	-0-	804	1	17367	3	Y	2026	2061	1		284
						862	4	2229	9						
08	26505 X	22312	-0-	-4193	-0-	883	1	18304	3	Y	2430	2413	1		301
						452	4	2673	9						
09	25650 X	25432	-0-	-218	-0-	1013	1	21686	3	Y	2362	2299	1		364
						135	4	2598	9						
10	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	1093	1	21363	3	Y	2323	2415	1		272
						673	4	2555	9						
*11	23400 X	23400	-0-	-0-	-0-	1235	1	19392	3	Y	1690	1669	0		293
						914	4	1859	9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ARMSTRONG STATE			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 2803H			ASSOCIATED RRCID -> 278421		CAPACITY COMPL. DATE 04/29/2013			TOTAL DEPTH 8039			CNTY: LOVING PERF. 8215 - 12340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11130 X	8900	-0-	-2230	-0-			1320	1	5855	3	N	573	762	1			583
07	11501 X	8929	-0-	-2572	-0-			1095	4	630	9							
08	DLQ G-10	9484	-0-	9484	9484			1307	1	6239	3	N	611	442	1			752
09	DLQ G-10	9710	-0-	9710	19194			711	4	672	9							
10	29477 X	10283	-0-	-19194	-0-			1232	1	7489	3	N	572	788	1			536
*11	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-			134	4	629	9							
								1221	1	7658	3	N	566	418	1			684
								208	4	623	9							
								1382	1	7647	3	N	588	841	1			431
								607	4	647	9							
								1225	1	4490	3	N	562	440	1			553
								1849	4	618	9							
GRISSOM																		
					WELL #: 1802H	RRCID -> 278427		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 10687		PERF. 8155 - 12645					
06	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-			900	1	10349	3	Y	1019	1018	1	2	8	41
07	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-			1382	4	1121	9							
08	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-			855	1	10593	3	Y	1006	1007	1	1	8	39
09	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-			546	4	1107	9							
10	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-			815	1	11076	3	Y	974	982	1	1	8	30
11	11700 X	11211	-0-	-489	-0-			22	4	1071	9							
								870	1	10526	3	Y	970	956	1	1	8	43
								63	4	1067	9							
								890	1	10270	3	Y	935	946	1			32
								1029	9									
								825	1	8645	3	Y	888	883	0			37
								764	4	977	9							
SHEPARD STATE																		
					WELL #: 803H	RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014			TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8243 - 12400					
06	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-			1770	1	9977	3	N	2346	2506	1	1	8	1410
07	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-			890	4	2581	9							
08	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-			1800	1	9994	3	N	2701	1723	1			2388
09	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-			395	4	2971	9							
10	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-			1830	1	10659	3	N	2471	3552	1	1	8	1306
*11	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-			2718	9									
								1730	1	8637	3	N	2260	1819	1	4	8	1743
								99	4	2486	9							
								1860	1	6031	3	N	2269	2738	1			1274
								967	4	2496	9							
								1800	1	6837	3	N	2256	1599	1	17	8	1914
								929	4	2482	9							
HORN SPLITTER STATE UNIT																		
					WELL #: 1003H	RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7662 - 11815					
06	74130 X	62468	-0-	-11662	-0-			900	1	57485	3	N	2536	2978	1			632
07	76601 X	64587	-0-	-12014	-0-			1293	4	2790	9							
08	73780 X	63796	-0-	-9984	-0-			930	1	58405	3	N	2588	2611	1	1	8	608
09	68850 X	60580	-0-	-8270	-0-			2405	4	2847	9							
10	69812 X	58384	-0-	-11428	-0-			930	1	59062	3	N	2501	2733	1			376
11	62490 X	55506	-0-	-6984	-0-			1053	4	2751	9							
								900	1	56822	3	N	2349	2303	1			422
								274	4	2584	9							
								915	1	53037	3	N	2139	1785	1			776
								2079	4	2353	9							
								870	1	50983	3	N	2038	2277	1			537
								1411	4	2242	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
DR STATE EAST														
WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M			CODE	CODE	
06	16020 X	13806	-0-	-2214	-0-	890	1	12196	3	N	473	898	1	483
						200	4	520	9					
07	15810 X	13352	-0-	-2458	-0-	675	1	12241	3	N	383	380	1	486
						15	4	421	9					
08	15097 X	13419	-0-	-1678	-0-	905	1	12024	3	N	445	358	1	573
						490	9							
09	14580 X	12523	-0-	-2057	-0-	900	1	7160	3	N	487	380	1	680
						3927	4	536	9					
10	15066 X	12422	-0-	-2644	-0-	930	1	9801	3	N	502	758	1	424
						1139	4	552	9					
11	13800 X	11524	-0-	-2276	-0-	880	1	9897	3	N	479	378	1	525
						220	4	527	9					
DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870														
06	16650 X	14970	-0-	-1680	-0-	585	1	13713	3	N	579	924	1	832
						35	4	637	9					
07	17205 X	15503	-0-	-1702	-0-	605	1	14180	3	N	607	926	1	513
						50	4	668	9					
08	17205 X	14416	-0-	-2789	-0-	265	1	13510	3	N	514	168	1	859
						76	4	565	9					
09	16650 X	14721	-0-	-1929	-0-	9790	3	4205	4	N	660	945	1	574
						726	9							
10	17205 X	15283	-0-	-1922	-0-	13313	3	1245	4	N	659	766	1	467
						725	9							
11	15000 X	14298	-0-	-702	-0-	13579	3	40	4	N	617	741	1	343
						679	9							
DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735														
06	4500 X	4268	-0-	-232	-0-	300	1	3484	4	N	440	735	1	664
						484	9							
07	4619 X	3989	-0-	-630	-0-	280	1	3212	4	N	452	560	1	556
						497	9							
08	4619 X	3333	-0-	-1286	-0-	230	1	2662	4	N	401	575	1	382
						441	9							
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	295	1	3809	4	N	434	188	1	628
						477	9							
10	4619 X	2559	-0-	-2060	-0-	135	1	2138	4	N	260	190	1	698
						286	9							
11	4260 X	3657	-0-	-603	-0-	230	1	3011	4	N	378	380	1	696
						416	9							
SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782														
06	10920 X	8699	-0-	-2221	-0-	885	1	6883	3	N	655	869	1	578
						210	4	721	9					
07	10013 X	8867	-0-	-1146	-0-	920	1	7098	3	N	688	775	1	491
						92	4	757	9					
08	9486 X	8945	-0-	-541	-0-	930	1	7220	3	N	668	425	1	734
						60	4	735	9					
09	9180 X	8225	-0-	-955	-0-	900	1	6636	3	N	590	923	1	401
						40	4	649	9					
10	9362 X	8252	-0-	-1110	-0-	930	1	5820	3	N	740	470	1	671
						688	4	814	9					
11	8700 X	6563	-0-	-2137	-0-	885	1	3958	3	N	641	937	1	375
						1015	4	705	9					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC				//CONT.//	166150									
OWL HILLS STATE				WELL #:	1402H	RRCID -> 278644	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL	DEPTH	7353	PERF. 7566	- 12105		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	20730 X	18444	-0-	-2286	-0-	900	1	15772	3	N	1043	1477	1	472
						625	4	1147	9					
07	20584 X	18461	-0-	-2123	-0-	930	1	15718	3	N	1036	1118	1	390
						673	4	1140	9					
08	19592 X	15547	-0-	-4045	-0-	930	1	13483	3	N	916	750	1	556
						126	4	1008	9					
09	18960 X	8368	-0-	-10592	-0-	510	1	7214	3	N	375	371	1	560
						231	4	413	9					
10	19065 X	9173	-0-	-9892	-0-	580	1	6498	3	N	514	381	1	693
						1530	4	565	9					
11	18450 X	8396	-0-	-10054	-0-	600	1	5804	3	N	533	731	1	495
						1406	4	586	9					

DR STATE EAST				WELL #:	1602H	RRCID -> 278645	COMPL. DATE 12/19/2013	TOTAL	DEPTH	7152	PERF. 7381	- 11950		
06	4500 X	3710	-0-	-790	-0-	295	1	3045	3	N	180	369	1	650
						172	4	198	9					
07	4588 X	3646	-0-	-942	-0-	310	1	3050	3	N	184	351	1	483
						84	4	202	9					
08	4588 X	4101	-0-	-487	-0-	255	1	3473	3	N	211			694
						141	4	232	9					
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	300	1	4035	3	N	258	380	1	572
						12	4	284	9					
10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	310	1	3803	3	N	211	381	1	402
						135	4	232	9					
*11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	300	1	3258	3	N	177			579
						460	4	195	9					

LORENA				WELL #:	801H	RRCID -> 278646	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL	DEPTH	7485	PERF. 7688	- 12285		
06	33240 X	23938	-0-	-9302	-0-	900	1	21765	3	N	955	920	1	662
						222	4	1051	9					
07	32457 X	22065	-0-	-10392	-0-	725	1	20120	3	N	927	872	1	717
						200	4	1020	9					
08	28737 X	25105	-0-	-3632	-0-	810	1	23060	3	N	1123	1354	1	486
						1235	9							
09	27810 X	27801	-0-	-9	-0-	900	1	25099	3	N	1540	1270	1	756
						108	4	1694	9					
10	29173 X	29173	-0-	-0-	-0-	930	1	25988	3	N	1497	1806	1	447
						608	4	1647	9					
*11	28356 X	28356	-0-	-0-	-0-	900	1	24657	3	N	1319	1277	1	489
						1348	4	1451	9					

LORENA				WELL #:	802H	RRCID -> 278647	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL	DEPTH	7526	PERF. 7732	- 12367		
06	33240 X	20779	-0-	-12461	-0-	852	1	17443	3	Y	960	1058	1	153
						1428	4	1056	9					
07	27931 X	23187	-0-	-4744	-0-	864	1	20073	3	Y	1037	987	1	203
						1109	4	1141	9					
08	22837 X	22837	-0-	-0-	-0-	884	1	20134	3	Y	880	823	1	260
						851	4	968	9					
09	19110 X	15215	-0-	-3895	-0-	584	1	13849	3	Y	711	849	1	122
						782	9							
10	19747 X	17962	-0-	-1785	-0-	343	1	16628	3	Y	628	564	1	186
						300	4	691	9					
*11	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	225	1	16904	3	Y	796	669	1	313
						1141	4	876	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
MITCHELL														
WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4320 X	4164	-0-	-156	-0-	3649 455	3 9	60	4 N	414	415	1		442
07	4650 X	4562	-0-	-88	-0-	4026	3	536	9 N	487	429	1		500
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4162	3	552	9 N	502	467	1		535
09	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	5491	3	789	9 N	717	934	1		318
10	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	5186	3	645	4 N	706	448	1		576
						777	9							
*11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	3467 535	3 9	660	4 N	486	474	1		588
ALDRIN STATE														
WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220														
06	8130 X	4121	-0-	-4009	-0-	770 932	1 4	1844 575	3 9 N	523	812	1		693
07	8401 X	7624	-0-	-777	-0-	900 436	1 4	5533 755	3 9 N	686	783	1	1 8	595
08	7657 X	6972	-0-	-685	-0-	880 50	1 4	5343 699	3 9 N	635	900	1	1 8	329
09	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	870 524	1 4	5052 721	3 9 N	655	446	1		538
10	7626 X	6620	-0-	-1006	-0-	855 580	1 4	4625 560	3 9 N	509	463	1		584
11	7380 X	6746	-0-	-634	-0-	855 970	1 4	4378 543	3 9 N	494	900	1		178
LORENA														
WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730														
06	27510 X	16920	-0-	-10590	-0-	699 1169	1 4	14286 766	3 9 Y	696	754	1		111
07	28427 X	23378	-0-	-5049	-0-	880 1133	1 4	20472 893	3 9 Y	812	764	1		159
08	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	868 837	1 4	19779 983	3 9 Y	894	798	1		255
09	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	528 884	1 9	12500	3 Y	804	924	1		135
10	21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	416 364	1 4	20177 628	3 9 Y	571	530	1		176
*11	18274 X	18274	-0-	-0-	-0-	216 1104	1 4	16326 628	3 9 Y	571	509	1		238
WETHERBEE														
WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350														
06	4110 X	3998	-0-	-112	-0-	120 112	1 4	3051 715	3 9 Y	650	910	1		244
07	4247 X	3542	-0-	-705	-0-	1444 1998	3 9	100	4 Y	1816	1369	1	5 8	686
08	7750 X	5054	-0-	-2696	-0-	3645 1346	3 9	63	4 Y	1224	1633	1	3 8	274
09	7500 X	5123	-0-	-2377	-0-	3385 1350	3 9	388	4 Y	1227	1104	1	12 8	385
10	7750 X	5412	-0-	-2338	-0-	3573 1450	3 9	389	4 Y	1318	1476	1	6 8	221
*11	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	3161 1242	3 9	591	4 Y	1129	1080	1		270

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
DEETS														
WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
06	18120 X	10356	-0-	-7764	-0-	349	1	9045	3	Y	824	822	1	125
						56	4	906	9					
07	18197 X	10958	-0-	-7239	-0-	368	1	9239	3	Y	921	878	1	168
						338	4	1013	9					
08	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	474	1	11535	3	Y	892	891	1	169
						195	4	981	9					
09	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	434	1	10947	3	Y	1098	1030	1	237
						61	4	1208	9					
10	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	468	1	11466	3	Y	1104	1128	0	213
						340	4	1214	9					
*11	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	523	1	10852	3	Y	1038	1068	0	183
						531	4	1142	9					
LORENA														
WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730														
06	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	804	1	16461	3	Y	800	912	1	135
						1348	4	880	9					
07	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	716	1	16621	3	Y	1009	947	1	197
						918	4	1110	9					
08	19243 X	19243	-0-	-0-	-0-	728	1	16586	3	Y	1116	995	1	318
						701	4	1228	9					
09	20966 X	20966	-0-	-0-	-0-	818	1	19392	3	Y	687	876	1	129
						756	9							
10	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	341	1	16525	3	Y	864	745	1	248
						298	4	950	9					
*11	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	159	1	12023	3	Y	647	609	1	286
						817	4	712	9					
DEETS														
WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502														
06	31620 X	30567	-0-	-1053	-0-	1078	1	27855	3	Y	1330	1299	1	196
						171	4	1463	9					
07	32674 X	30208	-0-	-2466	-0-	1064	1	26744	3	Y	1292	1250	1	238
						979	4	1421	9					
08	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	1011	1	24589	3	Y	1354	1338	1	254
						415	4	1489	9					
09	27335 X	27335	-0-	-0-	-0-	984	1	24783	3	Y	1301	1264	1	291
						137	4	1431	9					
10	29305 X	29305	-0-	-0-	-0-	1056	1	25912	3	Y	1425	1444	0	272
						769	4	1568	9					
*11	27915 X	27915	-0-	-0-	-0-	1151	1	23939	3	Y	1507	1520	0	259
						1167	4	1658	9					
CAPTAIN CALL														
WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790														
06	20130 X	15009	-0-	-5121	-0-	640	1	13028	3	Y	910	881	1	157
						340	4	1001	9					
07	20801 X	14454	-0-	-6347	-0-	573	1	12387	3	Y	799	841	1	115
						615	4	879	9					
08	15345 X	11906	-0-	-3439	-0-	491	1	10188	3	Y	886	891	1	110
						252	4	975	9					
09	14850 X	13666	-0-	-1184	-0-	559	1	11969	3	Y	966	929	1	147
						75	4	1063	9					
10	15345 X	13554	-0-	-1791	-0-	600	1	11740	3	Y	767	822	1	92
						370	4	844	9					
11	14850 X	13547	-0-	-1303	-0-	736	1	11563	3	Y	639	621	0	110
						545	4	703	9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//			80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC			//CONT.//			166150													
CAPTAIN CALL			WELL #:			402H			RRCID -> 278657			COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23400 X	19180	-0-	-4220	-0-	875	1	17797	3	Y	40	37	1					7	
07	23932 X	6174	-0-	-17758	-0-	464	4	44	9		25	28	1					4	
08	22971 X	673	-0-	-22298	-0-	259	1	5608	3	Y	9	12	1					1	
09	22080 X	-0-	-0-	-22080	-0-	279	4	28	9		-0-	1	1					-0-	
10	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-	30	1	618	3	Y	-0-							-0-	
11	19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-	15	4	10	9	Y	-0-							-0-	

CARPENTER C UNIT				WELL #:		203H	RRCID -> 278659			COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652						
06	4800 X	4064	-0-	-736	-0-	231	1	2861	3	Y	643	674	0		5	8		87	
07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	265	4	707	9		1257	1189	0		6	8		149	
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	277	1	3891	3	Y	834	859	0		8	8		116	
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	67	4	1383	9		529	564	0		6	8		75	
10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	226	1	3004	3	Y	944	888	0		3	8		128	
*11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	91	4	917	9		872	884	0					116	
						144	1	2513	3	Y									
						86	4	582	9										
						235	1	3707	3	Y									
						33	4	1038	9										
						246	1	2737	3	Y									
						250	4	959	9										

HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #:		1002H	RRCID -> 278771			COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710						
06	40500 X	29077	-0-	-11423	-0-	637	1	24425	3	Y	2789	2615	1					472	
07	35216 X	28332	-0-	-6884	-0-	947	4	3068	9		2402	2501	1		1	8		372	
08	32116 X	27619	-0-	-4497	-0-	688	1	23988	3	Y	2053	2005	1					420	
09	32035 X	32035	-0-	-0-	-0-	1014	4	2642	9		1837	1823	1					434	
10	34511 X	34511	-0-	-0-	-0-	702	1	23958	3	Y	2072	1996	1					510	
*11	34558 X	34558	-0-	-0-	-0-	701	4	2258	9		1967	1870	0					607	
						693	1	29100	3	Y									
						221	4	2021	9										
						774	1	31153	3	Y									
						305	4	2279	9										
						978	1	31314	3	Y									
						102	4	2164	9										

DR STATE CENTRAL				WELL #:		202H	RRCID -> 278891			COMPL. DATE 05/01/2015			TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045						
06	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	820	1	7585	3	N	1278	1871	1		1	8		676	
07	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	1406	9				1143	1088	1					731	
08	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	855	1	7717	3	N	1140	1135	1					736	
09	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	1257	9				1112	742	1					1106	
10	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	905	1	7912	3	N	1066	1516	1					656	
11	9090 X	9035	-0-	-55	-0-	1254	9				1032	1129	1					559	
						900	1	5239	3	N									
						2204	4	1223	9										
						901	1	6938	3	N									
						626	4	1173	9										
						890	1	6947	3	N									
						63	4	1135	9										

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
COG OPERATING LLC			//CONT.//		166150																
JOHNNIE WALKER STATE			WELL #:		602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH		7516 PERF. 7599		- 11490						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		5790 X	3217	-0-	-0-	-2573	-0-	450 1	136 9	2631	3	Y	124	1	8					669	
07		6417 X	4207	-0-	-0-	-2210	-0-	444 1	200 4	3432	3	Y	119	5	8					783	
08		6417 X	5308	-0-	-0-	-1109	-0-	438 1	237 9	4633	3	Y	215	9	8					989	
09		6210 X	3282	-0-	-0-	-2928	-0-	313 1	600 4	2079	3	Y	264	695	1	47	8			511	
10		5952 X	2650	-0-	-0-	-3302	-0-	401 1	193 9	2056	3	Y	175	351	1	17	8			318	
11		5130 X	1135	-0-	-0-	-3995	-0-	297 1	300 4	293	3	Y	223	28	8					513	
JOHNNIE WALKER STATE			WELL #:		601H		RRCID -> 278929		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH		7012 PERF. 7575		- 10863						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	2	-0-	-0-	-0-	2	2	2	3			Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-							-0-	
SHEPARD STATE			WELL #:		805		RRCID -> 279178		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
WETHERBEE D ALLOC			WELL #:		408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH		8125 PERF. 8350		- 12595						
06	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	-0-	604 1	12208 3	Y	2152	2279	1								551	
07	18935 X	18935	-0-	-0-	-0-	-0-	813 4	2367 9		1827	1582	1	4	8						792	
08	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	-0-	660 1	15635 3	Y	1409	1846	1	1	8						354	
09	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	-0-	630 4	2010 9		1681	1461	1								574	
10	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	-0-	543 1	13616 3	Y	1539	1683	1	7	8						423	
*11	16536 X	16536	-0-	-0-	-0-	-0-	1550 9			1534	1363	1	1	8						593	
							645 1	14642 3	Y												
							75 4	1849 9													
							658 1	12875 3	Y												
							1425 4	1693 9													
							614 1	11992 3	Y												
							2243 4	1687 9													
WETHERBEE D ALLOC			WELL #:		405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH		8124 PERF. 8266		- 12500						
06	26550 X	17668	-0-	-0-	-8882	-0-	1013 1	13623 3	Y	1595	1885	1								451	
07	27435 X	17141	-0-	-0-	-10294	-0-	1277 4	1755 9		1233	1288	1	2	8						394	
08	20894 X	18461	-0-	-0-	-2433	-0-	1073 1	14078 3	Y	1295	1417	1	1	8						271	
09	20220 X	15724	-0-	-0-	-4496	-0-	634 4	1356 9		1151	1067	1								355	
10	20088 X	16762	-0-	-0-	-3326	-0-	1127 1	15909 3	Y	1188	1235	1	2	8						306	
11	17880 X	16196	-0-	-0-	-1684	-0-	1425 9			1163	1207	1								262	
							999 1	13243 3	Y												
							216 4	1266 9													
							983 1	13310 3	Y												
							1162 4	1307 9													
							973 1	11741 3	Y												
							2203 4	1279 9													

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC				//CONT.// 166150											
WETHERBEE D ALLOC				WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	19740 X	14071	-0-	-5669	-0-	787 1	10594 3	Y	1543	1828	1				437
						993 4	1697 9								
07	17391 X	13665	-0-	-3726	-0-	787 1	10322 3	Y	1901	1790	1		3 8		545
						465 4	2091 9								
08	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	733 1	10354 3	Y	1970	2111	1		2 8		402
						2167 9									
09	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	781 1	10346 3	Y	1790	1644	1				548
						168 4	1969 9								
10	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	832 1	11263 3	Y	1906	1963	1		2 8		489
						984 4	2097 9								
*11	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	827 1	9984 3	Y	1815	1892	1				412
						1874 4	1997 9								
WETHERBEE D ALLOC				WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600			
06	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	266 1	5123 3	Y	1116	1323	1				317
						357 4	1228 9								
07	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	270 1	6104 3	Y	1183	1000	1		2 8		498
						258 4	1301 9								
08	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	387 1	9695 3	Y	1498	1677	1		1 8		318
						1648 9									
09	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	255 1	5697 3	Y	1021	964	1				375
						30 4	1123 9								
10	7254 X	6687	-0-	-567	-0-	272 1	4794 3	Y	937	1048	1		4 8		260
						590 4	1031 9								
*11	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	271 1	5296 3	Y	1145	981	1				424
						991 4	1260 9								
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575			
06	79890 X	49644	-0-	-30246	-0-	1133 1	43501 3	Y	3020	3317	1				604
						1688 4	3322 9								
07	73346 X	47129	-0-	-26217	-0-	1172 1	40986 3	Y	2941	3078	1		1 8		466
						1736 4	3235 9								
08	54374 X	45064	-0-	-9310	-0-	1158 1	39455 3	Y	2998	2858	1				606
						1153 4	3298 9								
09	52620 X	51044	-0-	-1576	-0-	1107 1	46470 3	Y	2831	2769	1				668
						353 4	3114 9								
10	54374 X	51664	-0-	-2710	-0-	1171 1	47190 3	Y	2582	2581	1				669
						463 4	2840 9								
*11	49691 X	49691	-0-	-0-	-0-	1422 1	45567 3	Y	2321	2252	0				738
						149 4	2553 9								
DR STATE CENTRAL UNIT				WELL #: 2501H		RRCID -> 281035		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940			
06	79453 X	79453	-0-	-0-	-0-	900 1	74805 3	N	3247	3855	1				887
						176 4	3572 9								
07	79410 X	79410	-0-	-0-	-0-	930 1	75109 3	N	3010	3065	1				832
						60 4	3311 9								
08	75741 X	75741	-0-	-0-	-0-	930 1	71549 3	N	2915	2989	1				758
						55 4	3207 9								
09	69004 X	69004	-0-	-0-	-0-	900 1	40857 3	N	2536	2440	1				854
						24457 4	2790 9								
10	66117 X	66117	-0-	-0-	-0-	905 1	56164 3	N	2419	2295	1				978
						6387 4	2661 9								
*11	58806 X	58806	-0-	-0-	-0-	860 1	53996 3	N	2038	2250	1				766
						1708 4	2242 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
SHEPARD STATE														
WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY														
RUSTLER HILLS														
WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367														
06	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	5022	3	1495	9	N	1359	1359	1	664
07	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	5037	3	1463	9	N	1330	1330	1	664
08	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	5288	3	1453	9	N	1321	1321	1	664
09	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	6378	3	1308	9	N	1189	1189	1	664
10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	4688	3	1770	9	N	1609	1609	1	664
*11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	5318	3	1187	9	N	1079	1079	1	664

RUSTLER HILLS 7														
WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

RUSTLER HILLS 18														
WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134														
06	20790 X	13375	-0-	-7415	-0-	13181	3	194	9	N	176	176	1	396
07	21483 X	13902	-0-	-7581	-0-	13712	3	190	9	N	173	173	1	396
08	18507 X	10179	-0-	-8328	-0-	9990	3	189	9	N	172	172	1	396
09	17910 X	12998	-0-	-4912	-0-	12623	3	375	9	N	341	341	1	396
10	18507 X	13263	-0-	-5244	-0-	13065	3	198	9	N	180	180	1	396
*11	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	14114	3	196	9	N	178	178	1	396

BLUE LACY BS														
WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183														
06	27180 X	8191	-0-	-18989	-0-	639	3	7552	9	Y	6865	6865	0	-0-
07	28086 X	13671	-0-	-14415	-0-	4920	3	8751	9	Y	7955	7955	0	-0-
08	28737 X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	4707	4707	0	-0-
09	27810 X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	-0-			-0-
10	28737 X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	-0-			-0-
11	13230 X	4693	-0-	-8537	-0-	3358	3	1335	9	Y	1214	1214	0	-0-

EOG RESOURCES, INC.														
VJ RANCH 55-16														
WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		180

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL WEST '11'			//CONT.//		80544 500 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
			WELL #:		B2010B		RRCID -> 278671		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH		8821 PERF. 9172 - 13500						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	10119	-0-	-411	-0-			1182	1	7165	2	N	1611	1535	1			472
									1772	9									
07	10881	X	9461	-0-	-1420	-0-			1270	1	6791	2	N	1273	1230	1			515
									1400	9									
08	10881	X	8665	-0-	-2216	-0-			6505	2	2160	9	N	1964	1781	1			698
09	10110	X	8325	-0-	-1785	-0-			5903	2	2422	9	N	2202	1986	1			914
10	10447	X	9438	-0-	-1009	-0-			31	1	6903	2	N	2276	2915	1			275
									2504	9									
11	10110	X	8808	-0-	-1302	-0-			30	1	6333	2	N	2223	2047	1			451
									2445	9									
TXL 41			WELL #:		B201DM		RRCID -> 278674		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH		8869 PERF. 9375 - 13512						
06	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-			983	1	22713	2	N	2668	3177	1			270
									2935	9									
07	31558	X	7270	-0-	-24288	-0-			1172	1	3913	2	N	1986	1314	1			942
									2185	9									
08	39122	X	14119	-0-	-25003	-0-			1040	1	10402	2	N	2434	3006	1	1	8	369
									2677	9									
09	37860	X	11223	-0-	-26637	-0-			1160	1	7056	2	N	2734	2256	1			847
									3007	9									
10	39122	X	13704	-0-	-25418	-0-			1155	1	9757	2	N	2538	3006	1			379
									2792	9									
11	26640	X	18411	-0-	-8229	-0-			1230	1	13607	2	N	3249	3397	1			231
									3574	9									
ZUMA 3			WELL #:		B201AP		RRCID -> 279050		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH		8741 PERF. 9289 - 13310						
06	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-			1717	1	9900	2	N	3613	3531	1			695
									3974	9									
07	11780	X	3801	-0-	-7979	-0-			1929	1	1872	9	N	1702	2102	1	1	8	294
08	37319	X	37319	-0-	-0-	-0-			1898	1	24247	2	N	10158	9257	1	4	8	1191
									11174	9									
09	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-			1837	1	13210	2	N	6681	6892	1			980
									7349	9									
10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-			1929	1	10858	2	N	7073	7480	1			573
									7780	9									
*11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-			1867	1	10263	2	N	6445	6089	1			929
									7090	9									
TXL 31			WELL #:		B201B0		RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH		8909 PERF. 9190 - 13630						
06	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-			29	1	10512	2	N	4036	4162	1			635
									4440	9									
07	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-			31	1	13875	2	N	4570	4577	1	2	8	626
									5027	9									
08	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-			14700	2	4681	9	N	4255	3966	1			915
09	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-			12345	2	3831	9	N	3483	3444	1			954
10	15066	X	13877	-0-	-1189	-0-			28	1	9399	2	N	4045	4502	1			497
									4450	9									
11	14580	X	8449	-0-	-6131	-0-			23	1	5452	2	N	2704	2666	1			535
									2974	9									

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL WEST '11'			//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: B201PA		ASSOCIATED RRCID -> 280420		CAPACITY COMPL. DATE 11/25/2013				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-			17 791	1 9	3366	2	N	719	706	1			211
07	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-			31 1038	1 9	4062	2	N	944	773	1			382
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-			3913	2	1086	9	N	987	1018	1			351
09	4680 X	3308	-0-	-1372	-0-			2779	2	529	9	N	481	632	1			200
10	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-			31 1502	1 9	4622	2	N	1365	1400	1			165
*11	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-			30 1594	1 9	4179	2	N	1449	1320	1			294
TXL 29			WELL #: B201AP		RRCID -> 280421		COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600							
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-			29 609	1 9	2063	2	N	554	370	1			382
07	1705 X	1589	-0-	-116	-0-			19 532	1 9	1038	2	N	484	371	1			495
08	3348 X	2011	-0-	-1337	-0-			1255	2	756	9	N	687	558	1			624
09	3240 X	956	-0-	-2284	-0-			602	2	354	9	N	322	558	1			388
10	3348 X	1273	-0-	-2075	-0-			20 444	1 9	809	2	N	404	363	1			429
11	2700 X	2220	-0-	-480	-0-			29 699	1 9	1492	2	N	635	742	1			322
TXL 21			WELL #: B201MD		RRCID -> 280426		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590							
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-							N	-0-					453
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-							N	-0-					453
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					453
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					453
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					453
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					453
TXL 31			WELL #: B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400							
06	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-			25 2218	1 9	6963	2	N	2016	1812	1			317
07	6014 X	1341	-0-	-4673	-0-			31	1	1310	9	N	1191	1344	1			163
08	10292 X	4394	-0-	-5898	-0-			1040 2001	1 9	1353	2	N	1819	1591	1		1 8	391
09	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-			1000	1	13841	2	N	2903	2499	1			795
10	23675 X	23675	-0-	-0-	-0-			3193 1148	9 1	19589	2	N	2671	3138	1			328
*11	27391 X	27391	-0-	-0-	-0-			2938 1230 2604	9 1 9	23557	2	N	2367	2227	1			468
TXL 33			WELL #: B201PA		RRCID -> 280429		COMPL. DATE 11/19/2012				TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867							
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-			29 756	1 9	2383	2	N	687	754	1			396
07	3410 X	3197	-0-	-213	-0-			31 1054	1 9	2112	2	N	958	1120	1			234
08	3441 X	1332	-0-	-2109	-0-			973	2	359	9	N	326	189	1			371
09	3330 X	1663	-0-	-1667	-0-			1195	2	468	9	N	425	370	1			426
10	3441 X	710	-0-	-2731	-0-			31 325	1 9	354	2	N	295	350	1			371
11	3180 X	1293	-0-	-1887	-0-			22 549	1 9	722	2	N	499	188	1			682

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 45			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: B201DM			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
						RRCID -> 280442	COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 9088 - 13555				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	37567 X	37567	-0-	-0-	-0-			1165 1 5739 9	30663 2	N	5217	5555 1		476	
07	39494 X	35022	-0-	-4472	-0-			1271 1 5167 9	28584 2	N	4697	4627 1		546	
08	39525 X	13208	-0-	-26317	-0-			738 1 3210 9	9260 2	N	2918	2628 1		836	
09	38250 X	21144	-0-	-17106	-0-			1037 1 3753 9	16354 2	N	3412	3718 1		530	
10	39525 X	25289	-0-	-14236	-0-			1180 1 4050 9	20059 2	N	3682	3704 1		508	
11	37560 X	28046	-0-	-9514	-0-			1230 1 3824 9	22992 2	N	3476	3368 1		616	
ZUMA 3			WELL #: B203B0			RRCID -> 281519	COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 9012 - 13337				
06	48390 X	29973	-0-	-18417	-0-			1189 1 7115 9	21669 2	N	6468	6259 1		932	
07	29078 X	27076	-0-	-2002	-0-			1271 1 6263 9	19542 2	N	5694	6099 1		527	
08	32798 X	24194	-0-	-8604	-0-			1240 1 6787 9	16167 2	N	6170	6155 1	16 8	526	
09	31740 X	22778	-0-	-8962	-0-			1200 1 5812 9	15766 2	N	5284	5148 1		662	
10	32798 X	21532	-0-	-11266	-0-			1271 1 5591 9	14670 2	N	5083	5246 1		499	
11	29970 X	19094	-0-	-10876	-0-			1230 1 4766 9	13098 2	N	4333	4249 1		583	
TXL 7			WELL #: B201B0			RRCID -> 281580	COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8935 - 13275				
06	34798 X	34798	-0-	-0-	-0-			29 1 5347 9	29422 2	N	4861	4972 1	5 8	532	
07	27845 X	27845	-0-	-0-	-0-			31 1 4751 9	23063 2	N	4319	4286 1	1 8	564	
08	19599 X	19599	-0-	-0-	-0-			15783 2	3816 9	N	3469	3449 1		584	
09	30859 X	30859	-0-	-0-	-0-			26087 2	4772 9	N	4338	4290 1		632	
10	31159 X	31159	-0-	-0-	-0-			31 1 4425 9	26703 2	N	4023	3747 1		908	
*11	28338 X	28338	-0-	-0-	-0-			30 1 4055 9	24253 2	N	3686	4118 1		476	
TXL 31			WELL #: H301PA			RRCID -> 281970	COMPL. DATE 12/30/2016		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9560 - 14180				
06	123030 X	40485	-0-	-82545	-0-			29 1 8012 9	32444 2	N	7284	7602 1		964	
07	76415 X	39958	-0-	-36457	-0-			31 1 7737 9	32190 2	N	7034	7117 1		881	
08	52545 X	34655	-0-	-17890	-0-			28150 2	6505 9	N	5914	5969 1	1 8	825	
09	50850 X	29070	-0-	-21780	-0-			23395 2	5675 9	N	5159	4686 1		1298	
10	48391 X	37541	-0-	-10850	-0-			30 1 6722 9	30789 2	N	6111	6563 1		846	
11	40500 X	33237	-0-	-7263	-0-			29 1 5941 9	27267 2	N	5401	5412 1		835	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
ZUMA 3				WELL #: B203DM		RRCID ->	282217	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	8615	PERF.	8833	- 13076
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	98965 X	98965	-0-	-0-	-0-	28	1	69717	2	Y	26564	27241	1		1385
07	89275 X	89275	-0-	-0-	-0-	29220	9								
08	31628 X	31628	-0-	-0-	-0-	27	1	69000	2	Y	18407	18833	1	17 8	942
09	93240 X	93240	-0-	-0-	-0-	20248	9								
10	105526 X	105526	-0-	-0-	-0-	20492	2	11136	9	Y	10124	9779	1	3 8	1284
						71808	2	21432	9	Y	19484	19324	1		1444
						31	1	88347	2	Y	15589	16028	1		1005
						17148	9								
*11	40414 X	40414	-0-	-0-	-0-	25	1	30617	2	Y	8884	8909	1		980
						9772	9								
TXL 19				WELL #: H301DM		RRCID ->	282868	COMPL. DATE	07/10/2017	TOTAL	DEPTH	9514	PERF.	9756	- 14335
*07	60985 X	60985	-0-	-0-	-0-	22	1	43516	2	N	15861	14078	1	2 8	1781
						17447	9								
*08	155895 X	155895	-0-	-0-	-0-	112282	2	43613	9	N	39648	39675	1	9 8	1745
*09	113222 X	113222	-0-	-0-	-0-	82579	2	30643	9	N	27857	28261	1		1341
*10	88521 X	88521	-0-	-0-	-0-	31	1	65188	2	N	21184	20920	1		1605
						23302	9								
*11	61922 X	61922	-0-	-0-	-0-	24	1	45417	2	N	14983	14815	1		1773
						16481	9								
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221											
CBR 14				WELL #: 1HR		RRCID ->	274852	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	8338	- 12210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
CBR 10				WELL #: 2H		RRCID ->	276415	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL	DEPTH	8155	PERF.	8636	- 12756
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	31	179	1		93
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-				93
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-				93
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-				93
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				93
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
CBR 10				WELL #: 1H		RRCID ->	276764	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL	DEPTH	7824	PERF.	8169	- 12041
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221															
CBR 22															
WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	22614	2	3857	4	N	435	718	1	158	
07	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	479	9	7973	2	N	202			360	
08	29669 X	29669	-0-	-0-	-0-	222	9	28681	2	N	396	337	1	419	
09	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	436	9	21366	2	N	326	358	1	387	
10	26472 X	26472	-0-	-0-	-0-	359	9	25175	2	N	291	167	1	511	
*11	25283 X	25283	-0-	-0-	-0-	320	9	24523	2	N	145			656	
						160	9								
RED BLUFF 13															
WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2017 - P/A 08/16/17															
CBR 4															
WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426															
06	7200 X	4059	-0-	-3141	-0-	422	1	3401	2	N	109			306	
07	7440 X	3391	-0-	-4049	-0-	116	4	120	9						
08	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	436	1	2817	2	N	125	156	1	275	
09	7200 X	3712	-0-	-3488	-0-	138	9	7095	2	N	268	192	1	4 8	347
*10	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	282	1	295	9						
11	7200 X	640	-0-	-6560	-0-	9	4	741	2	N	162	191	1	1 8	317
						347	1	178	9						
						2446	4	7212	2	N	275	351	1	2 8	239
						355	1	303	9						
						114	4	523	2	N	43	1	8	281	
						70	1								
						47	9								
ROBINSON 5															
WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925															
06	18120 X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-			144	
07	18724 X	5103	-0-	-13621	-0-	113	1	4684	2	N	83	34	8	193	
08	18724 X	17847	-0-	-877	-0-	215	4	91	9						
09	17280 X	8527	-0-	-8753	-0-	436	1	16320	2	N	272	124	8	341	
10	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	792	4	299	9						
11	17340 X	8388	-0-	-8952	-0-	422	1	2354	2	N	190	104	8	427	
						5542	4	209	9						
						436	1	12076	2	N	412	228	8	611	
						3611	4	453	9						
						422	1	5573	2	N	214	353	1	107 8	365
						2158	4	235	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221														
LINDSAY 16														
WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14070 X	12278	-0-	-1792	-0-	225 1	11853 2	1	1	Y	181	170 0	11 8	237
07	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	366 1	13654 2	4	9	Y	709	815 0		131
08	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	780 1	13443 2	9	9	Y	867	894 0	15 8	89
*09	14310 X	13069	-0-	-1241	-0-	436 1	11379 2	9	9	Y	1153	1098 0	7 8	137
*10	14787 X	12529	-0-	-2258	-0-	954 1	10977 2	9	9	Y	1018	960 0		195
11	14310 X	11989	-0-	-2321	-0-	422 1	10518 2	9	9	Y	959	1038 0	4 8	112
						1268 1								
						432 1								
						1120 9								
						416 1								
						1055 9								
LINDSAY 2														
WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
CBR 32														
WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323														
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 2	196 4			Y	-0-	196 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	29	29 8		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	98 8		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4244	3115 1	58 8	1071
LINDSAY 2														
WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436														
06	9090 X	3881	-0-	-5209	-0-	2662 2	1219 9			Y	1108	1089 0	44 8	168
07	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	105	122 0		151
08	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	756	729 0	19 8	159
09	6990 X	1210	-0-	-5780	-0-	266 4	944 9			Y	858	836 0	22 8	159
*10	7223 X	774	-0-	-6449	-0-	572 4	202 9			Y	184	242 0		101
11	3870 X	488	-0-	-3382	-0-	147 4	341 9			Y	310	275 0	8 8	128
COVINGTON 46														
WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522														
06	24090 X	23011	-0-	-1079	-0-	19119 2	3270 4			N	565	748 1		363
07	24893 X	16916	-0-	-7977	-0-	622 9	747 4			N	504	557 1	11 8	299
08	24893 X	17003	-0-	-7890	-0-	15615 2	765 4			N	435	372 1		362
09	23550 X	-0-	-0-	-23550	-0-	554 9				N	19	188 1		193
10	24335 X	6474	-0-	-17861	-0-	15759 2	6198 4			N	249	37 8		405
11	23010 X	16308	-0-	-6702	-0-	479 9	15633 4			N	519	366 1	41 8	517
						274 9								
						104 2								
						571 9								

SANDBAR (BONE SPRING)													
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221													
CBR 22													
WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	10992	2	1	4	N	524	891 1	161
07	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	576	9						
08	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	7253	2	426	9	N	387		548
						13748	2	701	4	N	465	700 1	313
09	13650 X	13583	-0-	-67	-0-	512	9						
						9700	2	3177	4	N	642	554 1	401
10	14105 X	13024	-0-	-1081	-0-	706	9						
						11829	2	675	4	N	473	547 1	327
11	14490 X	10920	-0-	-3570	-0-	520	9						
						10517	2	191	4	N	193		520
						212	9						
CBR 12													
WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
LINDSAY 10													
WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982													
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	4	Y	47	47 8	176
						52	9						
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	175	1	862	4	Y	-0-		176
08	558 N	82	-0-	-476	-0-	38	1	26	4	Y	16	16 8	176
						18	9						
09	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-		176
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		176
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		176
CBR 20													
WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
CBR 16													
WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700													
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
NO RPT													
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17													
CBR 22													
WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711													
06	T. A.	2493	-0-	2493	14777	2407	2	86	9	N	78		337
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14777					N	149		486
08	T. A.	12788	-0-	12788	27565	12382	2	406	9	N	369	532 1	323
09	52446 X	24881	-0-	-27565	-0-	24397	2	484	9	N	440	534 1	229
10	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12597	2	197	9	N	179	187 1	221
11	12390 X	3266	-0-	-9124	-0-	3163	2	103	9	N	94		315

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		//CONT.//		714221													
LINDSAY 10		WELL #:		3H		RRCID -> 278778		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					159
ROBINSON 5		WELL #:		1H		RRCID -> 278861		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853							
06	17220 X	10013	-0-	-7207	-0-	422	1	8569	2	N	147	36	8				365
						860	4	162	9								
07	17794 X	4357	-0-	-13437	-0-	386	1	3687	2	N	181	28	8				518
						85	4	199	9								
08	17205 X	14649	-0-	-2556	-0-	436	1	13785	2	N	202	107	8				613
						206	4	222	9								
09	16650 X	11569	-0-	-5081	-0-	422	1	7651	2	N	275	544	1	122	8		222
						3193	4	303	9								
10	17205 X	12985	-0-	-4220	-0-	436	1	10981	2	N	364	197	8				389
						1168	4	400	9								
11	14220 X	11003	-0-	-3217	-0-	422	1	8958	2	N	296	177	8				508
						1297	4	326	9								
CBR 28		WELL #:		1H		RRCID -> 278931		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057							
06	17370 X	15116	-0-	-2254	-0-	11774	2	3259	4	N	75						354
						83	9										
07	4805 X	2471	-0-	-2334	-0-	72	2	2178	4	N	201	183	1	15	8		357
						221	9										
08	8742 X	2941	-0-	-5801	-0-	1743	2	1081	4	N	106						463
						117	9										
*09	15330 X	324	-0-	-15006	-0-	210	2	22	4	N	84	331	1	20	8		196
						92	9										
10	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-						196
11	15120 X	2270	-0-	-12850	-0-	2119	2	151	9	N	137	88	8				245
PECOS STATE 46		WELL #:		1H		RRCID -> 278935		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570							
06	35670 X	25466	-0-	-10204	-0-	366	1	23280	2	N	553	358	1				404
						1212	4	608	9								
07	36859 X	16253	-0-	-20606	-0-	183	1	15631	2	N	399	3	8				800
						439	9										
08	36859 X	30735	-0-	-6124	-0-	436	1	29525	2	N	704	1087	1				417
						774	9										
09	35670 X	16203	-0-	-19467	-0-	422	1	15381	2	N	364	187	1	4	8		590
						400	9										
10	28253 X	28253	-0-	-0-	-0-	436	1	26802	2	N	923	942	1	17	8		554
						1015	9										
11	29730 X	26674	-0-	-3056	-0-	422	1	25518	2	N	663	576	1	12	8		629
						5	4	729	9								

SANDBAR (BONE SPRING)																
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221																
LINDSAY 10																
WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	3644	-0-	644	644	2467	2	1177	9	Y		1070	826	0	17	8
07	3100 N	8886	-0-	5786	6430	7158	2	1728	9	Y		1571	1814	0		115
08	10379 X	3949	-0-	-6430	-0-	3105	2	844	9	Y		767	759	0	39	8
*09	3630 X	935	-0-	-2695	-0-	19	2	457	4	Y		417	253	0	39	8
						459	9									
*10	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	4620	2	1539	4	Y		1349	1469	0		89
						1484	9									
*11	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	8289	2	4187	4	Y		129	31	8		187
						142	9									
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC																
SID M. KYLE 26																
WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648																
06	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	685	1	3967	2	Y		868	817	1		154
						2279	3	955	9							
07	8060 X	7266	-0-	-794	-0-	655	1	3554	2	Y		897	624	1		427
						2070	3	987	9							
08	8215 X	6589	-0-	-1626	-0-	498	1	2541	2	Y		1073	1450	1		50
						2370	3	1180	9							
09	7950 X	3974	-0-	-3976	-0-	289	1	1784	2	Y		859	881	1		28
						956	3	945	9							
10	8215 X	5576	-0-	-2639	-0-	523	1	2676	2	Y		865	861	1		32
						1425	3	952	9							
11	7890 X	5397	-0-	-2493	-0-	489	1	2805	2	Y		786	794	1		24
						1238	3	865	9							
Z&T 32																
WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380																
06	18540 X	17179	-0-	-1361	-0-	1651	1	9816	2	Y		441	458	1		64
						5227	3	485	9							
07	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	1880	1	10508	2	Y		477	461	0		80
						5648	3	525	9							
08	21917 X	18237	-0-	-3680	-0-	1634	1	8783	2	Y		446	461	0		65
						7329	3	491	9							
09	21210 X	11876	-0-	-9334	-0-	1085	1	6893	2	Y		451	442	0		74
						3402	3	496	9							
10	21917 X	20545	-0-	-1372	-0-	2254	1	11842	2	Y		548	513	0		109
						5846	3	603	9							
*11	26254 X	26254	-0-	-0-	-0-	2753	1	16191	2	Y		668	654	0		123
						6575	3	735	9							
Z&T 32																
WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430																
06	24720 X	18199	-0-	-6521	-0-	1749	1	10459	2	Y		463	468	1		66
						5482	3	509	9							
07	25544 X	18580	-0-	-6964	-0-	1883	1	10591	2	Y		462	449	0		79
						5598	3	508	9							
08	20057 X	18122	-0-	-1935	-0-	1625	1	8822	2	Y		436	452	0		63
						7195	3	480	9							
09	19410 X	11892	-0-	-7518	-0-	1086	1	6938	2	Y		455	443	0		75
						3367	3	501	9							
10	19189 X	663	-0-	-18526	-0-	73	1	384	2	Y		17	76	0		16
						187	3	19	9							
11	18210 X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y		-0-	16	0		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC														
Z&T 32														
WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	1583	1	9424	2	Y	325	339	1	51
07	20677 X	16451	-0-	-4226	-0-	5004	3	358	9					
08	20677 X	15753	-0-	-4924	-0-	1681	1	9409	2	Y	290	288	0	53
09	20010 X	10365	-0-	-9645	-0-	5042	3	319	9					
10	18104 X	15382	-0-	-2722	-0-	1422	1	7650	2	Y	291	299	0	45
*11	16597 X	16597	-0-	-0-	-0-	6361	3	320	9					
						959	1	6099	2	Y	279	275	0	49
						3000	3	307	9					
						1697	1	8923	2	Y	334	313	0	70
						4395	3	367	9					
						1754	1	10330	2	Y	298	307	0	61
						4185	3	328	9					
Z&T 32														
WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733														
06	6390 X	5587	-0-	-803	-0-	448	1	2568	2	Y	955	912	1	116
07	7254 X	6651	-0-	-603	-0-	1520	3	1051	9					
08	7595 X	4964	-0-	-2631	-0-	583	1	3132	2	Y	962	1004	0	74
09	7350 X	3786	-0-	-3564	-0-	1878	3	1058	9					
10	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	361	1	1800	2	Y	960	967	0	67
*11	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	1747	3	1056	9					
						262	1	1602	2	Y	944	930	0	81
						884	3	1038	9					
						834	1	4227	2	Y	1045	1039	0	87
						2310	3	1150	9					
						678	1	3855	2	Y	969	986	0	70
						1749	3	1066	9					
SID M. KYLE 26														
WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326														
06	5940 X	5769	-0-	-171	-0-	469	1	2694	2	Y	931	877	1	165
07	6386 X	4163	-0-	-2223	-0-	1582	3	1024	9					
08	6386 X	2683	-0-	-3703	-0-	331	1	1788	2	Y	891	627	1	429
09	6180 X	2491	-0-	-3689	-0-	1064	3	980	9					
10	6014 X	3705	-0-	-2309	-0-	133	1	670	2	Y	1124	1502	1	51
11	5760 X	3122	-0-	-2638	-0-	644	3	1236	9					
						147	1	901	2	Y	863	886	1	28
						494	3	949	9					
						307	1	1555	2	Y	907	902	1	33
						845	3	998	9					
						239	1	1359	2	Y	830	837	1	26
						611	3	913	9					
SID M. KYLE 26														
WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098														
06	20280 X	11375	-0-	-8905	-0-	939	1	5387	2	Y	1703	1890	1	193
07	14973 X	7256	-0-	-7717	-0-	3176	3	1873	9					
08	19437 X	4211	-0-	-15226	-0-	630	1	3392	2	Y	1101	1216	0	78
09	18810 X	6152	-0-	-12658	-0-	2023	3	1211	9					
10	19437 X	7591	-0-	-11846	-0-	293	1	1505	2	Y	929	942	0	65
11	11370 X	2636	-0-	-8734	-0-	1391	3	1022	9					
						364	1	2221	2	Y	2125	2029	0	161
						1229	3	2338	9					
						621	1	3149	2	Y	1901	1948	0	114
						1730	3	2091	9					
						176	1	999	2	Y	916	937	0	93
						453	3	1008	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC														
SID M. KYLE 26														
WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357														
06	28978 X	28978	-0-	-0-	-0-	2660	1	15618	2	Y	1886	1888	0	107
						8625	3	2075	9					
07	32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	3181	1	17524	2	Y	2015	2014	0	101
						9814	3	2217	9					
08	34990 X	34990	-0-	-0-	-0-	3016	1	15792	2	Y	2043	2044	0	100
						13935	3	2247	9					
09	56461 X	56461	-0-	-0-	-0-	5182	1	32474	2	Y	1928	1929	0	99
						16684	3	2121	9					
10	32736 X	27547	-0-	-5189	-0-	2884	1	14960	2	Y	1854	1828	0	125
						7664	3	2039	9					
11	33870 X	-0-	-0-	-33870	-0-					Y	3	93	0	33
Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398														
06	25050 X	18302	-0-	-6748	-0-	1560	1	8984	2	Y	2298	2205	1	264
						5230	3	2528	9					
07	25885 X	22542	-0-	-3343	-0-	2067	1	11168	2	Y	2463	2557	1	170
						6598	3	2709	9					
08	25885 X	17042	-0-	-8843	-0-	1313	1	6629	2	Y	2533	2543	0	160
						6314	3	2786	9					
09	25050 X	12088	-0-	-12962	-0-	920	1	5652	2	Y	2223	2212	0	171
						3071	3	2445	9					
10	26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	2730	1	13921	2	Y	2425	2412	0	184
						7508	3	2668	9					
*11	23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	2241	1	12811	2	Y	2376	2409	0	151
						5728	3	2614	9					
Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1003

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256																
Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	67835 X	67835	-0-	-0-	-0-	6133	1	35400	2	Y	5270	5299	0			298
07	60812 X	60812	-0-	-0-	-0-	20505	3	5797	9							238
08	54383 X	54383	-0-	-0-	-0-	5803	1	31469	2	Y	4662	4722	0			199
09	83965 X	83965	-0-	-0-	-0-	18412	3	5128	9							181
10	42880 X	42880	-0-	-0-	-0-	4603	1	23409	2	Y	4017	4056	0			221
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	21952	3	4419	9							-0-
						7639	1	47114	2	Y	3500	3510	0	8	8	181
						25362	3	3850	9							221
						4439	1	22690	2	Y	3285	3245	0			221
						12137	3	3614	9	Y	18	221	0	18	8	-0-

SHELL WESTERN E&P 774719																
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016

BRIDWELL 54-1-34 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963																
06	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	5327	3	98	4	N	888	736	1			860
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	977	9									815
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	1282	3	1194	4	N	326	371	1			912
09	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	359	9									1033
10	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	3842	3	293	4	N	848	751	1			849
*11	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	933	9									1522
						341	9									
						967	3	361	4	N	371	555	1			
						408	9									
						5647	3	380	4	N	1042	369	1			
						1146	9									

LINDLEY 54-2-44 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING H 55-1-32 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407																
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17																

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P															
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV															
WELL #: 1H RRCID -> 275875															
COMPL. DATE 11/16/2013															
TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9228
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9228
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9228
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9228
10	T. A.	19654	-0-	19654	19654	14352	3	5302	9	N	4820	4923	1		9125
11	T. A.	18813	-0-	18813	38467	11837	3	6976	9	N	6342	6396	1		9071
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV															
WELL #: 2H RRCID -> 276316															
COMPL. DATE 12/06/2013															
TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039															
06	16080 X	15609	-0-	-471	-0-	14499	3	37	4	N	975	1107	1		7005
						1073	9								
07	16616 X	16048	-0-	-568	-0-	14956	3	69	4	N	930	746	1		7189
						1023	9								
08	16616 X	3662	-0-	-12954	-0-	3290	3	90	4	N	256	364	1		7081
						282	9								
09	15870 X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-				7081
*10	21103 X	21103	-0-	-0-	-0-	20433	3	670	9	N	609	620	1		7070
11	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT				7070
LINDLEY 54-2-30															
WELL #: 2H RRCID -> 276318															
COMPL. DATE 05/05/2013															
TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965															
06	16830 X	10935	-0-	-5895	-0-	6516	3	4012	4	N	370	370	1		2853
						407	9								
07	17391 X	1135	-0-	-16256	-0-	745	3	371	4	N	17				2870
						19	9								
08	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-				2870
09	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-				2870
10	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	1				2871
11	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT				2871
BRIDWELL 54-1-40 LOV															
WELL #: 1H RRCID -> 277180															
COMPL. DATE 12/04/2012															
TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103															
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	4993	3	505	9	N	459	364	1		1882
07	4371 X	3252	-0-	-1119	-0-	2445	3	419	4	N	353	370	1		1865
						388	9								
08	4371 X	1725	-0-	-2646	-0-	1439	3	29	4	N	234				2099
						257	9								
09	5490 X	1002	-0-	-4488	-0-	837	3	19	4	N	133	369	1		1863
						146	9								
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-				1863
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-				1863
BULLHEAD STATE 55-1-44															
WELL #: 1H RRCID -> 277183															
COMPL. DATE 10/10/2011															
TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON 54-2-24 LOV															
WELL #: 1H RRCID -> 277188															
COMPL. DATE 10/19/2012															
TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3066
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3066
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3066
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3066
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3066
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3066

SANDBAR (BONE SPRING)														
SHELL WESTERN E&P														
JOHNSON 54-2-26														
WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					393
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					393
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					393
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					393
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					393
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					393
JOHNSON 54-2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500														
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JOHNSON 54-2-36 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2063
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2063
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2063
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2063
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2063
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2063
JOHNSON 54-2-38 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612														
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020														
06	6467	X		6467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5524	3	943	9	302
07	7212	X		7212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6702	3	510	9	342
08	9183	X		9183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8547	3	636	9	342
09	10198	X		10198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9674	3	524	9	356
10	8877	X		8877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8240	3	637	9	303
*11	10149	X		10149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9437	3	712	9	324
JOHNSON 54-2-46 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	109260	-0-					26
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	109260	-0-					26
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	109260	-0-					26
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	109260	-0-					26
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	109260	-0-					26
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	109260	-0-					26
JOHNSON 54-2-48 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721														
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					537
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					537
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					537
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					537
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					537
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					537

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277224		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1998
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1998
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1998
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277227		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2014 - P/A 10-27-2014									
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID -> 277230		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277231		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	941
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	941
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	941
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	941
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277233		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 10400 - 13872	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1468
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1468
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1468
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1468
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1468
MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277234		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2016 - P + A'D 12-3-16									
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277237		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945	
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-	-0-	N	-0-	2674
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	-0-	N	-0-	2674
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2674
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2674
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2674
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2674

SANDBAR (BONE SPRING)														
SHELL WESTERN E&P														
SLACK BOX 54-2-16 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-			4149
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			4149
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			4149
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			4149
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4149
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4149
JOHNSON 54-2-40														
WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT			-0-
TEXACO 35														
WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600														
06	0	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14														
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174														
06	T. A.	7088	-0-	7088	7261	5570 3	95 4	Y		1294	1326 1			2884
						1423 9								
07	9202 X	1941	-0-	-7261	-0-	1366 3	14 4	Y		510	541 1			2853
						561 9								
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-				2853
09	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			Y		-0-				2853
*10	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			Y		-0-				2853
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			Y		NO RPT				2853
WALLACE 54-1-42 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908														
06	7800 X	7082	-0-	-718	-0-	6911 3	147 4	N		22				1456
						24 9								
07	8060 X	6301	-0-	-1759	-0-	5737 3	146 4	N		380	377 1			1459
						418 9								
08	8060 X	6764	-0-	-1296	-0-	6157 3	456 4	N		137	371 1			1225
						151 9								
09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	7206 3	508 4	N		270				1495
						297 9								
10	7564 X	5764	-0-	-1800	-0-	5489 3	12 4	N		239	378 1			1356
						263 9								
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			N		NO RPT				1356

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//			80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P			//CONT.//			774719												
TOM MCKNIGHT 21			WELL #:			2H		RRCID -> 277395		COMPL.		DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 9079 - 13217		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	8970 X	6084	-0-		-2886		-0-	5114	3	441	4	N		481	684	1	1640	
								529	9									
07	6789 X	6739	-0-		-50		-0-	5384	3	198	4	N		1052	347	1	2345	
								1157	9									
08	6851 X	6212	-0-		-639		-0-	5255	3	253	4	N		640	1033	1	1952	
								704	9									
09	6630 X	4553	-0-		-2077		-0-	3531	3	1022	9	N		929	692	1	2189	
10	6851 X	5291	-0-		-1560		-0-	3717	3	1042	4	N		484	863	1	1810	
								532	9									
11	6510 X	3286	-0-		-3224		-0-	2333	3	435	4	N		471	541	1	1740	
								518	9									
SANTA ROSA (ELLENBURGER)					80925 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS					
VANGUARD OPERATING, LLC					881585													
SANTA ROSA					WELL #:		1		RRCID -> 020759		COMPL.		DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 8869		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)					80929 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
PPC OPERATING COMPANY LLC					631462													
SANTA ROSA STATE					WELL #:		1		RRCID -> 217703		COMPL.		DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5784	
06	6210 X	4755	-0-		-1455		-0-	4700	2	55	9	N		50	150	1	37	
07	6479 X	5705	-0-		-774		-0-	5647	2	58	9	N		53			90	
08	6479 X	5393	-0-		-1086		-0-	5331	2	62	9	N		56			146	
09	6270 X	2442	-0-		-3828		-0-	2375	2	67	9	N		61			207	
10	6200 X	5076	-0-		-1124		-0-	5020	2	56	9	N		51	170	1	88	
11	5520 X	5211	-0-		-309		-0-	5149	2	62	9	N		56			144	
SAPPHIRE (DETRITAL)					81019 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS					
STANOLIND PRODUCTION LLC					813985													
HARRAL 'A'					WELL #:		1		RRCID -> 279542		COMPL.		DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 11302		PERF. 9381 - 9995	
06	10438 N	9897	-0-		-541 B		-0-	9651	3	246	9	Y		224	43	1	265	
07	11873 N	7473	-0-		-4400 B		-0-	7337	3	136	9	Y		124			389	
08	0 N	8115	-0-		8115 B		8115	8030	3	85	9	Y		77	316	1	150	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					8115													
09	9106 N	7488	-0-		-1618 B		6497	7390	3	98	9	Y		89			239	
10	8961 N	7048	-0-		-1913 B		4584	6948	3	100	9	Y		91			330	
11	9900	3299	-0-		-6601 B		-2017	3267	3	32	9	Y		29			359	
HARRAL 12					WELL #:		1		RRCID -> 280271		COMPL.		DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 9616 - 9850	
06	4423 N	4563	-0-		140 B		-3492	4560	3	3	9	Y		3	43	1	10	
07	5084 N	4032	-0-		-1052 B		-3492	3996	3	36	9	Y		33			43	
08	0	3802	-0-		3802 B		310	3799	3	3	9	Y		3	30	1	16	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					310													
09	4095 N	3681	-0-		-414 B		-0-	3671	3	10	9	Y		9			25	
10	4030 N	3253	-0-		-777 B		-0-	3240	3	13	9	Y		12			37	
11	3690 N	3285	-0-		-405 B		-0-	3266	3	19	9	Y		17			54	

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)													81407 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC.													148113			
SCHARBAUER, C. -D-													WELL #: 4	RRCID -> 281679	COMPL. DATE 01/02/2017	TOTAL DEPTH 11425 PERF. 11156 - 11190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-				-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
SCOTT (DELAWARE GAS)													81738 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO.													666430			
SCOTT, F.H. STATE													WELL #: 1	RRCID -> 151554	COMPL. DATE 09/11/1994	TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665
06	3739 R	3739	-0-	-0-	-0-	3714	2	25	9	N	23			71		
07	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1930	2	26	9	N	24			95		
08	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	N	12			107		
09	2460 #	1871	-0-	-589	-0-	1849	2	22	9	N	20			127		
10	2542 #	1761	-0-	-781	-0-	1733	2	28	9	N	25			152		
11	2460 #	2272	-0-	-188	-0-	2238	2	34	9	N	31			183		
SCOTT, F. H. STATE "A"													WELL #: 1	RRCID -> 187914	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408
06	210 #	155	-0-	-55	-0-	70	2	85	9	N	77			134		
07	217 #	80	-0-	-137	-0-	2	2	78	9	N	71	177	1	28		
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	99	2	84	9	N	76			104		
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	87	2	84	9	N	76			180		
10	186 #	150	-0-	-36	-0-	75	2	75	9	N	68	180	1	68		
11	180 #	137	-0-	-43	-0-	64	2	73	9	N	66			134		
SHAFTER LAKE (YATES)													82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY													069344			
UNIVERSITY													WELL #: 8	RRCID -> 020782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
UNIVERSITY													WELL #: 9	RRCID -> 020783	COMPL. DATE 10/03/1945	TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
UNIVERSITY													WELL #: 10	RRCID -> 020784	COMPL. DATE 09/21/1945	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY				//CONT.//	069344									
THE UNIVERSITY OF TEXAS				WELL #:	11	RRCID -> 020785	COMPL. DATE	01/01/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 10-14														
				WELL #:	3	RRCID -> 129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2864	-	3006
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNIVERSITY 13-14														
				WELL #:	1	RRCID -> 151563	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2972	-	2982
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 3-14 NE														
				WELL #:	1	RRCID -> 152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2953	-	2975
06	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
*11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 3-14 NE														
				WELL #:	2	RRCID -> 152182	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3222	-	4274
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 3-14														
				WELL #:	3	RRCID -> 153207	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954	-	2998
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 8-14														
				WELL #:	1	RRCID -> 153208	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2896	-	2980
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344								
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950	- 2996
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3		Y	-0-		-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2823	- 3002
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		5	RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946	- 2955
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-		-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-		-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939	- 2985
06	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	3		Y	-0-		-0-
07	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	3		Y	-0-		-0-
08	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		Y	-0-		-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-		-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		2	RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985	- 3032
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3		N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
UNIVERSITY 13-14		WELL #:		2	RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2987	- 3034
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-		-0-
07	1178 N	298	-0-	-880	-0-	298	3		N	-0-		-0-
08	558 N	303	-0-	-255	-0-	303	3		N	-0-		-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3		N	-0-		-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3		N	-0-		-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-		-0-
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		5	RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2967	- 3014
06	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3		N	-0-		-0-
07	1054 N	779	-0-	-275	-0-	779	3		N	-0-		-0-
08	1550 N	813	-0-	-737	-0-	813	3		N	-0-		-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-		-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		-0-
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES) BIG D ENERGY COMPANY UNIVERSITY 3-14				//CONT.// //CONT.// WELL #: 6		82570 700 069344	ASSOCIATED RRCID -> 163327		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/1997		CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 12-14 NE																	
				WELL #:	4		RRCID -> 164187	COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2983		- 3036			
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 8-14																	
				WELL #:	2		RRCID -> 166498	COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2900		- 2946			
06	1350 N	933	-0-	-417	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	865	-0-	-282	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	934	-0-	-554	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14																	
				WELL #:	6		RRCID -> 166499	COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2942		- 2984			
06	300 N	141	-0-	-159	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	116	-0-	-132	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE																	
				WELL #:	9		RRCID -> 166500	COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2962		- 3004			
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 8-14																	
				WELL #:	3		RRCID -> 167014	COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2893		- 2938			
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14																	
				WELL #:	7		RRCID -> 167016	COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2955		- 2997			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BIG D ENERGY COMPANY			//CONT.//		069344												
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #:		9	RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2943 - 2974				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	309	-0-	-231	-0-		309	3			N	-0-					-0-
07	589 N	134	-0-	-455	-0-		134	3			N	-0-					-0-
08	775 N	337	-0-	-438	-0-		337	3			N	-0-					-0-
09	300 N	163	-0-	-137	-0-		163	3			N	-0-					-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3			N	-0-					-0-
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		4	RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2919 - 2960				
06	90 N	73	-0-	-17	-0-		73	3			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-		72	3			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	3			N	-0-					-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3			N	-0-					-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		8	RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2933 - 2974				
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3			N	-0-					-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-		70	3			N	-0-					-0-
08	155 N	88	-0-	-67	-0-		88	3			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3			N	-0-					-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14			WELL #:		4	RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2968 - 3011				
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-
07	217 N	35	-0-	-182	-0-		35	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14			WELL #:		8	RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2962 - 3007				
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	3			N	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3			N	-0-					-0-
08	868 N	522	-0-	-346	-0-		522	3			N	-0-					-0-
09	840 N	197	-0-	-643	-0-		197	3			N	-0-					-0-
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	3			N	-0-					-0-
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	3			N	-0-					-0-
UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #:		3	RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 3000 - 3047				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)											CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
BRADY, W. PRODUCTION, INC.																						
UNIVERSITY -L-																						
WELL #: 1											RRCID -> 020775			COMPL. DATE 08/08/1944			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06	570 N	464	-0-		-106	-0-			464 2			N	-0-					-0-				
07	558 N	470	-0-		-88	-0-			470 2			N	-0-					-0-				
08	526 N	526	-0-		-0-	-0-			526 2			N	-0-					-0-				
09	453 N	453	-0-		-0-	-0-			453 2			N	-0-					-0-				
10	517 N	517	-0-		-0-	-0-			517 2			N	-0-					-0-				
11	510 N	507	-0-		-3	-0-			507 2			N	-0-					-0-				
UNIVERSITY											WELL #: 2			RRCID -> 020776			COMPL. DATE 07/26/1945			TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A		
06	450 N	419	-0-		-31	-0-			419 2			N	-0-					-0-				
07	479 N	479	-0-		-0-	-0-			479 2			N	-0-					-0-				
08	496 N	496	-0-		-0-	-0-			496 2			N	-0-					-0-				
09	436 N	436	-0-		-0-	-0-			436 2			N	-0-					-0-				
10	508 N	508	-0-		-0-	-0-			508 2			N	-0-					-0-				
11	480 N	452	-0-		-28	-0-			452 2			N	-0-					-0-				
UNIVERSITY											WELL #: 7			RRCID -> 020781			COMPL. DATE 10/08/1945			TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A		
06	360 N	331	-0-		-29	-0-			331 2			N	-0-					-0-				
07	372 N	360	-0-		-12	-0-			360 2			N	-0-					-0-				
08	372 N	367	-0-		-5	-0-			367 2			N	-0-					-0-				
09	330 N	295	-0-		-35	-0-			295 2			N	-0-					-0-				
10	372 N	369	-0-		-3	-0-			369 2			N	-0-					-0-				
11	360 N	326	-0-		-34	-0-			326 2			N	-0-					-0-				
STEVENSON, J. M.											WELL #: 1			RRCID -> 020820			COMPL. DATE 11/15/1948			TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A		
06	540 N	504	-0-		-36	-0-			504 2			N	-0-					-0-				
07	553 N	553	-0-		-0-	-0-			553 2			N	-0-					-0-				
08	646 N	646	-0-		-0-	-0-			646 2			N	-0-					-0-				
09	569 N	569	-0-		-0-	-0-			569 2			N	-0-					-0-				
10	616 N	616	-0-		-0-	-0-			616 2			N	-0-					-0-				
11	630 N	611	-0-		-19	-0-			611 2			N	-0-					-0-				
CARRUTH, CHRIS											135963											
UNIVERSITY 14-11											WELL #: 1			RRCID -> 020799			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	267 N	267	-0-		-0-	-0-			267 2			N	-0-					-0-				
07	235 N	235	-0-		-0-	-0-			235 2			N	-0-					-0-				
08	186 N	80	-0-		-106	-0-			80 2			N	-0-					-0-				
09	270 N	59	-0-		-211	-0-			59 2			N	-0-					-0-				
10	248 N	66	-0-		-182	-0-			66 2			N	-0-					-0-				
11	90 N	75	-0-		-15	-0-			75 2			N	-0-					-0-				
UNIVERSITY BLK 14											WELL #: 1			RRCID -> 020800			COMPL. DATE 11/14/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	90 N	79	-0-		-11	-0-			79 2			N	-0-					-0-				
07	124 N	115	-0-		-9	-0-			115 2			N	-0-					-0-				
08	101 N	101	-0-		-0-	-0-			101 2			N	-0-					-0-				
09	108 N	108	-0-		-0-	-0-			108 2			N	-0-					-0-				
10	124 N	102	-0-		-22	-0-			102 2			N	-0-					-0-				
*11	95 N	95	-0-		-0-	-0-			95 2			N	-0-					-0-				

SHAFTER LAKE (YATES)														
CARRUTH, CHRIS														
UNIVERSITY BLK 14														
WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14														
WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY -P-														
WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-			-0-
LANEXCO, INC.														
KELLY														
WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
STEVENSON, JAMES														
WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1050 N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
08	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY "I"														
WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012														
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13	9	Y	12			57
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	208	3	8	9	Y	7			64
08	403 N	235	-0-	-168	-0-	227	3	8	9	Y	7			71
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	338	3	18	9	Y	16			87
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1			88
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			88

SHAFTER LAKE (YATES) LEGACY RESERVES OPERATING LP UNIVERSITY "I"										//CONT.// //CONT.//		82570 700 495445		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
										WELL #:		2		RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2994 - 3010			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	T. A.	308	-0-		308		308			295 3		13 9	Y	12						57			
07	T. A.	201	-0-		201		509			193 3		8 9	Y	7						64			
08	T. A.	219	-0-		219		728			211 3		8 9	Y	7						71			
09	972 X	244	-0-		-728		-0-			226 3		18 9	Y	16						87			
10	269 X	269	-0-		-0-		-0-			268 3		1 9	Y	1						88			
11	210 N	12	-0-		-198		-0-			12 3			Y	-0-						88			
UNIVERSITY -142-										WELL #:		1		RRCID -> 263985		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2927 - 3020			
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-			
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-			
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-			
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-			
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-			
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-			
LZB ENERGY, LLC UNIVERSITY 14-8										517668 WELL #:		1		RRCID -> 020777		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 2952		PERF. N/A			
06	1 N	1	-0-		-0-		-0-			1 2			N	-0-						-0-			
07	1 N	1	-0-		-0-		-0-			1 2			N	-0-						-0-			
08	3 N	1	-0-		-2		-0-			1 2			N	-0-						-0-			
09	2 N	2	-0-		-0-		-0-			2 2			N	-0-						-0-			
10	1 N	1	-0-		-0-		-0-			1 2			N	-0-						-0-			
11	1 N	1	-0-		-0-		-0-			1 2			N	-0-						-0-			
UNIVERSITY 14-12										WELL #:		1		RRCID -> 020791		COMPL. DATE 07/20/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	68 N	68	-0-		-0-		-0-			68 2			N	-0-						-0-			
07	31 N	8	-0-		-23		-0-			8 2			N	-0-						-0-			
08	56 N	56	-0-		-0-		-0-			56 2			N	-0-						-0-			
09	60 N	43	-0-		-17		-0-			43 2			N	-0-						-0-			
10	57 N	57	-0-		-0-		-0-			57 2			N	-0-						-0-			
*11	70 N	70	-0-		-0-		-0-			70 2			N	-0-						-0-			
UNIVERSITY 14-10										WELL #:		1		RRCID -> 020792		COMPL. DATE 05/03/1947		TOTAL DEPTH 3090		PERF. N/A			
06	10 N	10	-0-		-0-		-0-			10 2			N	-0-						-0-			
07	8 N	6	-0-		-2		-0-			6 2			N	-0-						-0-			
08	4 N	4	-0-		-0-		-0-			4 2			N	-0-						-0-			
09	10 N	3	-0-		-7		-0-			3 2			N	-0-						-0-			
10	6 N	4	-0-		-2		-0-			4 2			N	-0-						-0-			
11	4 N	4	-0-		-0-		-0-			4 2			N	-0-						-0-			
UNIVERSITY 14-9										WELL #:		1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050		PERF. N/A			
06	4 N	4	-0-		-0-		-0-			4 2			N	-0-						-0-			
07	2 N	2	-0-		-0-		-0-			2 2			N	-0-						-0-			
08	4 N	1	-0-		-3		-0-			1 2			N	-0-						-0-			
09	4 N	3	-0-		-1		-0-			3 2			N	-0-						-0-			
10	4 N	4	-0-		-0-		-0-			4 2			N	-0-						-0-			
11	1 N	1	-0-		-0-		-0-			1 2			N	-0-						-0-			

SHAFTER LAKE (YATES)														CNTY: ANDREWS	
LZB ENERGY, LLC															
UNIVERSITY 14-3															
WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
UNIVERSITY 14-3															
WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A															
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
PACESETTER ENERGY, LLC															
CREWS, E. R. ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
06	14B DENY	289	-0-	289	666	289	2			N	-0-				-0-
07	14B DENY	39	-0-	39	705	39	2			N	-0-				-0-
08	759 X	54	-0-	-705	-0-	54	2			N	-0-				-0-
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
ST. OF TEXAS -H-															
WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-				-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
STATE SCHOOL BOARD															
WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010															
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-				-0-
10	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-				-0-
11	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-				-0-
ST. OF TEXAS -H-															
WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964															
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-				-0-
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-				-0-
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-				-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) INCLINE ENERGY CANON				82864 664 423656		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
WELL #: 1802				RRCID -> 223560		COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9251 - 9547					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
SHEFFIELD (LOWER STRAWN) INCLINE ENERGY CANNON -10-				82864 780 423656		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
WELL #: 1				RRCID -> 128200		COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7700 - 7720					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHEFFIELD (MCKEE 8340) INCLINE ENERGY CANON-10				82864 830 423656		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
WELL #: 1 U				RRCID -> 033002		COMPL. DATE 11/05/1963	TOTAL DEPTH	9670	PERF. N/A					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHEFFIELD (STRAWN) INCLINE ENERGY CANON, C.C.				82864 850 423656		ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
WELL #: 3				RRCID -> 076109		COMPL. DATE 09/17/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 2516 - 3080					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. CANON, CHARLES				82871 333 251726		ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS				
WELL #: 5				RRCID -> 272605		COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7300 - 7482					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
CANON, CHARLES				WELL #: 3	RRCID -> 275227		COMPL. DATE 06/29/1966	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7230 - 7352				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)				82871 800	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
NORAMCO PRODUCTION, LLC				612624													
CANON ALLISON 84				WELL #:	3	RRCID -> 121624				COMPL. DATE 06/18/1986				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			45	
SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)				82871 850	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726													
CANON, CHARLES				WELL #:	4	RRCID -> 072203				COMPL. DATE 07/21/1966				TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
SHIPLEY (YATES)				83292 875	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WARD				
RADIUS OPERATING, LLC				687835													
SLOAN				WELL #:	4	RRCID -> 091919				COMPL. DATE 04/05/1980				TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SIERRA MADERA (MULTIPAY)				83493 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS				
MCDONALD, RICHARD A.				546696													
SIERRA MADERA				WELL #:	1	RRCID -> 070941				COMPL. DATE 03/22/1977				TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)				83518 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HOWARD				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617													
GUTHRIE 86				WELL #:	2	RRCID -> 180899				COMPL. DATE 12/17/2000				TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10	
GUTHRIE 87				WELL #:	3	RRCID -> 181626				COMPL. DATE 01/07/2001				TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			16	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)										//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.// 036617									
GUTHRIE 93										WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23	
GUTHRIE 93										WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16	
PARTEE DRILLING INC.										642702									
HORACE GARRETT ESTATE ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 282628		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914			
*05	36690	X	15780	-0-	-20910	-0-	15780	3				Y	-0-					-0-	
*06	18480	X	12127	-0-	-6353	-0-	12127	3				Y	-0-					-0-	
*07	19096	X	10678	-0-	-8418	-0-	10678	3				Y	-0-					-0-	
*08	19096	X	9147	-0-	-9949	-0-	9147	3				Y	-0-					-0-	
*09	18480	X	8168	-0-	-10312	-0-	8168	3				Y	-0-					-0-	
*10	19096	X	8705	-0-	-10391	-0-	8705	3				Y	-0-					-0-	
*11	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3				Y	-0-					-0-	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.										806470									
POWELL 26										WELL #: 2		RRCID -> 164461		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569			
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	374	3				N	-0-					-0-	
07	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3				N	-0-					-0-	
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3				N	-0-					-0-	
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3				N	-0-					-0-	
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3				N	-0-					-0-	
11	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	3				N	-0-					-0-	
POWELL 24										WELL #: 1		RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	134					134	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134	
POWELL 13										WELL #: 3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610			
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9						115	
07	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1526	3	6	9	N	5						120	
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	3	9	9	N	8						128	
09	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1393	3	6	9	N	5						133	
10	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1293	3	7	9	N	6						139	
11	1470	N	1054	-0-	-416	-0-	1051	3	3	9	N	3						142	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. POWELL 26														CNTY: HOWARD			
//CONT.// 83518 500				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 806470																	
WELL #: 3				RRCID -> 184714				COMPL. DATE 06/29/2001				TOTAL DEPTH 7950				PERF. 7554 - 7706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1103	3	33	9	N	30					241	
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	3	8	9	N	7					248	
08	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1089	3	7	9	N	6					254	
09	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	991	3	11	9	N	10					264	
10	1116 N	981	-0-	-135	-0-	966	3	15	9	N	14					278	
11	1050 N	924	-0-	-126	-0-	915	3	9	9	N	8					286	
POWELL 13				WELL #: 5				RRCID -> 185185				COMPL. DATE 05/24/2001				TOTAL DEPTH 7903	
																PERF. 7350 - 7604	
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	766	3	42	9	N	38					179	
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	770	3	63	9	N	57			171	1	65	
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	758	3	4	9	N	4					69	
09	810 N	576	-0-	-234	-0-	557	3	19	9	N	17					86	
10	837 N	695	-0-	-142	-0-	689	3	6	9	N	5					91	
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					91	
POWELL 24				WELL #: 2				RRCID -> 188069				COMPL. DATE 06/16/2000				TOTAL DEPTH 7744	
																PERF. 7555 - 7754	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134	
POWELL 13				WELL #: 7				RRCID -> 191176				COMPL. DATE 08/23/2002				TOTAL DEPTH 7915	
																PERF. 7368 - 7636	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					88	
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					88	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					88	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					88	
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					88	
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					88	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION POWELL RANCH				920478 WELL #: 1				RRCID -> 155656				COMPL. DATE 08/20/1995				TOTAL DEPTH 8030	
																PERF. 7607 - 7683	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
POWELL RANCH "36"				WELL #: 1				RRCID -> 160960				COMPL. DATE 09/08/1996				TOTAL DEPTH 9070	
																PERF. 7449 - 7544	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116
POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529												
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	-0-	149
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	17	1	433	2	Y	-0-	149
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	18	1	423	2	Y	-0-	149
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	17	1	400	2	Y	-0-	149
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	18	1	415	2	Y	-0-	149
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	17	1	399	2	Y	-0-	149
POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558												
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	90	1	284	2	N	-0-	62
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	93	1	283	2	N	-0-	62
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	93	1	281	2	N	-0-	62
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	90	1	267	2	N	-0-	62
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	93	1	275	2	N	-0-	62
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	90	1	264	2	N	-0-	62
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666												
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	8	178
						9	9					
07	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	31	1	1406	2	N	-0-	178
08	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	31	1	1391	2	N	-0-	178
09	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	30	1	1340	2	N	-0-	178
10	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	31	1	1365	2	N	-0-	178
11	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	30	1	1313	2	N	8	29
						9	9				157 1	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478											
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7585	-	7668					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7564	-	7716					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7377	-	7584					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7449	-	7704					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7600	-	7708					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45

TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID -> 176347	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7493	-	7841					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID -> 185181	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 7386	-	7662					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																		
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1565	-0-	-265	-0-			30	1	1528	2	N	6					100
07	1860 N	1759	-0-	-101	-0-			7	9	1720	2	N	7					107
08	1798 N	1683	-0-	-115	-0-			31	1	1644	2	N	7					114
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			8	9	1692	2	N	8					122
10	1767 N	1709	-0-	-58	-0-			30	1	1670	2	N	7					129
11	1620 N	871	-0-	-749	-0-			9	9	835	2	N	5					134
								31	1									
								8	9									
								30	1									
								6	9									
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924																		
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			60	1	1234	2	N	6					103
07	1364 N	1312	-0-	-52	-0-			7	9	1246	2	N	4					107
08	1395 N	1378	-0-	-17	-0-			62	1	1309	2	N	6					113
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-			4	9	1237	2	N	9					122
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-			62	1	1259	2	N	5					127
11	1320 N	1266	-0-	-54	-0-			6	9	1199	2	N	6					133
								7	9									
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774																		
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-			13	1	340	2	Y	-0-					18
07	434 N	352	-0-	-82	-0-			14	1	338	2	Y	-0-					18
08	372 N	329	-0-	-43	-0-			13	1	316	2	Y	-0-					18
09	360 N	304	-0-	-56	-0-			13	1	291	2	Y	-0-					18
10	341 N	315	-0-	-26	-0-			13	1	302	2	Y	-0-					18
11	330 N	301	-0-	-29	-0-			13	1	288	2	Y	-0-					18
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
SLASH RANCH (ELLENBURGER)														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT 426961 WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
SLASH RANCH (FUSSELMAN)														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT 426961 WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451														
06	5250	7381	-0-	2131	2131	7381	2			N	-0-			203
07	5425	10816	-0-	5391	7522	10816	2			N	-0-			203
08	5425	-0-	-0-	-5425	2097					N	-0-			203
09	2097	R	-0-	-2097	-0-					N	-0-			203
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			203
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT														
WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLASH RANCH (PENN)														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
JOHNSON "40" 426961 WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF. 15183 - 16055														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHRISTOPHER														
WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF. 15075 - 16660														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN)		//CONT.//		83970 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P				774719							
JOHNSON -34-		WELL #:		1	RRCID -> 154212		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12	
SLASH RANCH (WOLFCAMP)				83970 480	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
APC 75-29		WELL #:		1	RRCID -> 272618		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594		
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					46	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			46	
08	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	2			46	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	305	2	45	9	87	
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	2			87	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					88	
SLASH RANCH, NORTH (PENN)				83974 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
J. LOGAN ABERNATHY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 189887		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959		
06	7200	14899	-0-	7699	7699	14899	2			-0-	
07	7440	-0-	-0-	-7440	259					-0-	
08	7440	-0-	-0-	-7440	-0-					-0-	
09	7200	12442	-0-	5242	5242	12442	2			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5242					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5242					-0-	
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)				83993 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627							
SLAUGHTER PIK "18"		WELL #:		1	RRCID -> 215990		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					215	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					215	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					215	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					215	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					215	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					215	
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)				84270 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
RAYDEN				695567							
CALDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 172371		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624		
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			-0-	
07	1178 N	604	-0-	-574	-0-	604	3			-0-	
08	775 N	86	-0-	-689	-0-	86	3			-0-	
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			-0-	
10	589 N	324	-0-	-265	-0-	324	3			-0-	
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			-0-	

SODA LAKE (FUSSELMAN)				84477 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
T. B. PRUETT GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SPRABERRY (TREND AREA)				85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
APACHE CORPORATION				027200												
LYNCH, JUNE T.				WELL #: 3	RRCID -> 281157		COMPL. DATE 07/30/2016		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9900							
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	67 3	110 9	N	100	80 1						20
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	61 3	70 9	N	64	71 1						13
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	16 3	54 9	N	49	55 1						7
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	2 3	92 9	N	84	77 1						14
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	26 3	109 9	N	99	101 1						12
*11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	25 3	40 9	N	36	42 1						6
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC				036636												
LUCKY "13"				WELL #: 1	RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108							
06	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-							-0-
07	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-							-0-
08	465 #	182	-0-	-283	-0-	182 3		N	-0-							-0-
09	660 #	321	-0-	-339	-0-	321 3		N	-0-							-0-
10	682 #	333	-0-	-349	-0-	333 3		N	-0-							-0-
11	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT							-0-
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691												
DAVIDSON 42A				WELL #: 4202A	RRCID -> 280715		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828							
06	6600	16753	-0-	10153	270102	122 1	13675 3	N	1293	1210 1						202
						1534 4	1422 9									
07	6820	16163	-0-	9343	279445	149 1	12927 3	Y	991	1108 1						85
						1997 4	1090 9									
08	6820	12632	-0-	5812	285257	145 1	11516 3	Y	785	746 1						124
						107 4	864 9									
09	6600	11494	-0-	4894	290151	109 1	10347 3	Y	884	937 1						71
						66 4	972 9									
10	6820	11193	-0-	4373	294524	37 1	10404 3	Y	673	670 1						74
						12 4	740 9									
11	6600	11181	-0-	4581	299105	35 1	10219 3	Y	643	621 1						96
						220 4	707 9									
HUNT OIL COMPANY				416330												
MOELLER, FRANCIS				WELL #: 5	RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC				423716										
WHITTENBURG		WELL #:		2200SW	RRCID -> 257635		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5228 - 5506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
S COUNTY ROAD SWD		WELL #:		1	RRCID -> 280718		COMPL. DATE 07/29/2016		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4015 - 5700			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
349 BULLDOG SWD		WELL #:		1	RRCID -> 280776		COMPL. DATE 08/08/2016		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3975 - 5400			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
COWDEN C		WELL #:		1	RRCID -> 282634		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6750 - 9338			
08	0 W	87	-0-	87	87	42 1	10 3	N	32					32
						35 9								
09	0 W	54	-0-	54	141	48 1	6 3	N	-0-					32
10	0 W	46	-0-	46	187	46 1		N	-0-					32
11	0 W	60	-0-	60	247	60 1		N	-0-					32
COWDEN C		WELL #:		4	RRCID -> 282635		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 7805 - 9382			
08	DELQ PR	116	-0-	116	116	82 1	20 3	N	13					13
						14 9								
09	0	80	-0-	80	196	72 1	8 3	N	-0-					13
10	0	30	-0-	30	226	30 1		N	-0-					13
11	0	60	-0-	60	286	60 1		N	-0-					13
STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC				253406										
REED ESTATE 13		WELL #:		1	RRCID -> 130800		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7355 - 7699			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) SAHARA OPERATING COMPANY REED, J. C. ESTATE "A"										//CONT.//	85993 200 743279	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING									
										WELL #:	1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7672	-	7734		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-

REED, J. C. ESTATE "D"										WELL #:	1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7589	-	7725		
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) COG OPERATING LLC WILLIAMS										86000 500 166150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING										
										WELL #:	1T	RRCID ->	082264	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8424	-	8430		
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3				N	-0-										-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3				N	-0-										-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3				N	-0-										-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3				N	-0-										-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3				N	-0-										-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3				N	-0-										-0-

WILLIAMS										WELL #:	204	RRCID ->	082265	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8400	-	8420		
06	1230	N	4	-0-	-1226	-0-	4	3				N	-0-										-0-
07	899	N	14	-0-	-885	-0-	14	3				N	-0-										-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-										-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-										-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-										-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-										-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STONE-CUTTER										86305 800 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
										WELL #:	1	RRCID ->	172100	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	11850	-	12446		
06	1500	X	1102	-0-	-398	-0-	1102	2				N	-0-										207
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2				N	-0-										207
08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2				N	-0-										207
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2				N	-0-										207
10	1860	X	1835	-0-	-25	-0-	1835	2				N	-0-										207
11	1890	X	1670	-0-	-220	-0-	1670	2				N	-0-										207

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC KYLE 10										714221													
										WELL #:	1	RRCID ->	268719	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	20247	PERF.	5445	-	5800		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)				87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC				253406						
COUNCIL				WELL #: 415	RRCID -> 123679	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7301 - 7498	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 #	1190	-0-	-190	-0-	1182 2	8 9	Y	7	4
07	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1501 2	13 9	Y	12	10
08	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1455 2	10 9	Y	9	11
09	1230 #	776	-0-	-454	-0-	773 2	3 9	Y	3	3
10	1426 #	703	-0-	-723	-0-	699 2	4 9	Y	4	4
*11	1380 #	819	-0-	-561	-0-	812 2	7 9	Y	6	7
FERGUSON "B"				WELL #: 118	RRCID -> 126952	COMPL. DATE 03/21/1988	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7291 - 7609	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
COUNCIL				WELL #: 115	RRCID -> 127510	COMPL. DATE 03/21/1988	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 7306 - 7494	
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-	-0-
07	372 #	362	-0-	-10	-0-	362 2		Y	-0-	-0-
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349 2		Y	-0-	-0-
09	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-	-0-
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-	-0-
*11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	-0-
FERGUSON "B"				WELL #: 218	RRCID -> 128071	COMPL. DATE 07/15/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7431 - 7590	
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-	-0-
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-	-0-
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-	-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-	-0-
*11	60 #	23	-0-	-37	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
MARTIN				WELL #: 136	RRCID -> 136701	COMPL. DATE 10/25/1990	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7117 - 7317	
06	780 #	681	-0-	-99	-0-	679 2	2 9	Y	2	5
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	642 2	9 9	Y	8	8
08	589 #	463	-0-	-126	-0-	456 2	7 9	Y	6	6
09	690 #	613	-0-	-77	-0-	609 2	4 9	Y	4	3
10	713 #	549	-0-	-164	-0-	542 2	7 9	Y	6	3
*11	690 #	506	-0-	-184	-0-	504 2	2 9	Y	2	5
MARTIN				WELL #: 236	RRCID -> 137953	COMPL. DATE 03/11/1991	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7107 - 7413	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FERGUSON C				WELL #: 129	RRCID -> 138512	COMPL. DATE 06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7140 - 7277	
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-	-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98 2		Y	-0-	-0-
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	75 2		Y	-0-	-0-
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-	-0-
*11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406														
COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 #	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*10	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*11	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407						
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	188	-0-	188	373	188	2			Y	-0-					-0-
MARTIN		WELL #: 436		RRCID -> 142221		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7159 - 7458						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520						
06	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	250	-0-	250	552	250	2			Y	-0-					-0-
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474						
06	270 #	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	281	-0-	281	485	281	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562		
COUNCIL														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
07	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
10	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
*11	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
FERGUSON C				WELL #:	229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7149 - 7402	
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
*11	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC				423716	RRCID ->	129157	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7196 - 7540		
FERGUSON BROTHERS "30"				WELL #:	2									
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	3 1		-0-
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	107	2	24	9	Y	22	17 1		5
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	3 1		4
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1	2 1		3
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			3
11	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-			3
SUGG "D"				WELL #:	1901	RRCID ->	131261	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7387 - 7593	
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-			39
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	70	2	64	9	Y	58	48 1		49
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			49
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-			49
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			49
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			49
FERGUSON BROTHERS "34"				WELL #:	3	RRCID ->	136443	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	N/A	
06	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-			14
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	83	2	15	9	Y	14	14 1		14
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-			14
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-			14
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			14
*11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			14
FERGUSON BROTHERS "34"				WELL #:	4	RRCID ->	136445	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
06	450 #	392	-0-	-58	-0-	392	2			Y	-0-	7 1		5
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	422	2	43	9	Y	39	24 1		20
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3			23
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	Y	8			31
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			31
*11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	Y	8			39

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	Y	2	7	1			5
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2					2
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	79	2	31	9	Y	28					30
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					30
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609																
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	7	1			5
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	83	2	21	9	Y	19	18	1			6
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	Y	4					10
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	Y	1	6	1			5
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					5
*11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4					9
BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615																
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					16
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	16	1			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1					1
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	12	2	17	9	Y	15					16
10	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					16
*11	30 #	8	-0-	-22	-0-	5	2	3	9	Y	3					19
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588																
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	78	2	6	9	Y	5					15
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					15
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	78	2	7	9	Y	6					21
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					21
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					21
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A																
06	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	977	2	37	9	Y	34					34
08	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					34
09	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					34
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					34
*11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					34
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 #	59	-0-	-31	-0-	59 2			Y	-0-			14
07		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2			Y	-0-			14
08		93 #	61	-0-	-32	-0-	61 2			Y	-0-			14
09		90 #	56	-0-	-34	-0-	56 2			Y	-0-			14
10	DLQ G-10		48	-0-	48	-0-	48 2			Y	-0-			14
*11	120 R		72	-0-	-48	-0-	69 2	3	9	Y	3			17
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609														
06		150 #	52	-0-	-98	-0-	52 2			Y	-0-			16
07		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2			Y	-0-			16
08		155 #	54	-0-	-101	-0-	54 2			Y	-0-			16
09		150 #	49	-0-	-101	-0-	49 2			Y	-0-			16
10	DLQ G-10		45	-0-	45	-0-	42 2	3	9	Y	3			19
*11	106 R		61	-0-	-45	-0-	61 2			Y	-0-			19
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772														
06		90 #	66	-0-	-24	-0-	66 2			Y	-0-			14
07		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2			Y	-0-			14
08		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2			Y	-0-			14
09		90 #	62	-0-	-28	-0-	62 2			Y	-0-			14
10	DLQ G-10		54	-0-	54	-0-	54 2			Y	-0-			14
*11	132 R		78	-0-	-54	-0-	78 2			Y	-0-			14
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499														
06		480 #	394	-0-	-86	-0-	394 2			Y	-0-			37
07		496 #	458	-0-	-38	-0-	458 2			Y	-0-			37
08		465 #	406	-0-	-59	-0-	406 2			Y	-0-			37
09		450 #	373	-0-	-77	-0-	373 2			Y	-0-			37
10	DLQ G-10		318	-0-	318	-0-	318 2			Y	-0-			37
*11	773 R		455	-0-	-318	-0-	455 2			Y	-0-			37
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589														
06		570 #	463	-0-	-107	-0-	463 2			Y	-0-			25
07		589 #	537	-0-	-52	-0-	537 2			Y	-0-			25
08		558 #	477	-0-	-81	-0-	477 2			Y	-0-			25
09		540 #	437	-0-	-103	-0-	437 2			Y	-0-			25
10	DLQ G-10		565	-0-	565	-0-	565 2			Y	-0-			25
*11	999 R		434	-0-	-565	-0-	434 2			Y	-0-			25
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579														
06		90 #	87	-0-	-3	-0-	85 2	2	9	Y	2			16
07		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2			Y	-0-			16
08		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2			Y	-0-			16
09		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	-0-			16
10	DLQ G-10		111	-0-	111	-0-	111 2			Y	-0-			16
*11	272 R		161	-0-	-111	-0-	161 2			Y	-0-			16

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	480 #	389	-0-	-91	-0-	389	2			Y	-0-				24
07	496 #	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-				24
08	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-				24
09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-				24
10	DLQ G-10	375	-0-	-375	-375	375	2			Y	-0-				24
*11	786 R	411	-0-	-375	-0-	411	2			Y	-0-				24
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708															
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	Y	2				17
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-				17
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-				17
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-				17
10	DLQ G-10	107	-0-	-107	-107	107	2			Y	-0-				17
*11	215 R	108	-0-	-107	-0-	108	2			Y	-0-				17
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578															
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				15
07	124 #	91	-0-	-33	-0-	89	2	2	9	Y	2				17
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-				17
09	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-				17
10	DLQ G-10	98	-0-	-98	-98	98	2			Y	-0-				17
*11	306 R	208	-0-	-98	-0-	208	2			Y	-0-				17
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451															
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-	7	1		9
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	101	2	14	9	Y	13	7	1		15
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-				15
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-				15
10	DLQ G-10	80	-0-	-80	-80	80	2			Y	-0-				15
*11	197 R	117	-0-	-80	-0-	117	2			Y	-0-				15
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476															
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-				71
07	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	Y	4				75
08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	341	2	12	9	Y	11				86
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		2			Y	-0-	35	1		51
10	DLQ G-10	98	-0-	-98	-98	98	2			Y	-0-				51
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	98				Y	NO RPT				51
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606															
06	600 #	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-				20
07	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	2032	2	56	9	Y	51				71
08	620 #	543	-0-	-77	-0-	534	2	9	9	Y	8				79
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-		2			Y	-0-				79
10	DLQ G-10	80	-0-	-80	-80	80	2			Y	-0-				79
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	80				Y	NO RPT				79
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355															
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B										CNTY: STERLING									
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																			
BAILEY 16 WELL #: 11										RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7838 - 7924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-			-0-					
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	110	2	14	9	Y	13			13					
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2			15					
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			15					
10	DLQ G-10	821	-0-	821	821	815	2	6	9	Y	5			20					
*11	947 R	126	-0-	-821	-0-	126	2			Y	-0-			20					

PFLUGER "A"										WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762	
06	330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-			-0-					
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-					
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	468	2	22	9	Y	20			20					
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			20					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20					
*11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			20					

BAILEY -10-										WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7589 - 7841	
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-			-0-					
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-					
08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-					
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-			-0-					
10	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-			-0-					
*11	75 R	38	-0-	-37	-0-	38	2			Y	-0-			-0-					

BAILEY -10-										WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844	
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	75	2	21	9	Y	19			25					
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			25					
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	40	2	23	9	Y	21	31	1	15					
09	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-			15					
10	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-			15					
*11	107 R	66	-0-	-41	-0-	43	2	23	9	Y	21	26	1	10					

PFLUGER "A"										WELL #: 3310		RRCID -> 190746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7442 - 7712	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

BAILEY -12-										WELL #: 13		RRCID -> 190748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7688 - 7873	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

SUGG "D"										WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7327 - 7641	
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-			48					
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			48					
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	34	2	20	9	Y	18			66					
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-			66					
10	DLQ G-10	438	-0-	438	438	234	2	204	9	Y	185	185	1	66					
*11	480 R	42	-0-	-438	-0-	42	2			Y	-0-			66					

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758															
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	42	2	20	9	Y	18			18
07	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			18
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	Y	7	1	1	24
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	2	1	22
10	DLQ G-10		133	-0-	133	133	83	2	50	9	Y	45	34	1	33
*11	223	R	90	-0-	-133	-0-	90	2			Y	-0-	2	1	31
SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894															
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	253	2	35	9	Y	32			52
07	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			52
08	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-			52
09	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			52
10	DLQ G-10		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-	5	1	47
*11	351	R	163	-0-	-188	-0-	163	2			Y	-0-			47
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945															
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803															
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	78	2	78	9	Y	71			71
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	Y	3	2	1	72
09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	55	2	4	9	Y	4	2	1	74
10	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-			74
*11	133	R	69	-0-	-64	-0-	69	2			Y	-0-	2	1	72
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691															
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			14
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	Y	6			20
08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			20
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			20
10	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-	2	1	18
*11	235	R	139	-0-	-96	-0-	139	2			Y	-0-			18

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-				-0-
07	124 #	80	-0-	-44	-0-	66	2	14	9	Y	13				13
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	Y	4	2	1		15
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3	2	1		16
10	DLQ G-10	134	-0-	134	134	123	2	11	9	Y	10	19	1		7
*11	269 R	135	-0-	-134	-0-	135	2			Y	-0-	2	1		5
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022															
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				42
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				42
08	59 R	59	-0-	-0-	-0-	48	2	11	9	N	10				52
09	90 #	55	-0-	-35	-0-	52	2	3	9	N	3	7	1		48
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	57	2	4	9	N	4	19	1		33
*11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-	5	1		28
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782															
06	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-				-0-
07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-				-0-
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	238	2	12	9	Y	11	7	1		4
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	253	2	18	9	Y	16	6	1		14
10	DLQ G-10	213	-0-	213	213	201	2	12	9	Y	11				25
*11	411 R	198	-0-	-213	-0-	198	2			Y	-0-	7	1		18
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531															
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-				16
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-				16
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	102	2	4	9	Y	4				20
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-				20
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-				20
*11	197 R	117	-0-	-80	-0-	117	2			Y	-0-				20
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636															
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-				17
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	Y	8				25
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-				25
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-				25
10	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-				25
*11	206 R	122	-0-	-84	-0-	122	2			Y	-0-				25
SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808															
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823															
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-				10
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	Y	8				18
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	Y	7				25
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-				25
10	DLQ G-10	170	-0-	170	170	167	2	3	9	Y	3	3	1		25
*11	322 R	152	-0-	-170	-0-	152	2			Y	-0-				25

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716													
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			6
07	88 R	88	-0-	-0-	-0-	37	2	51	9	46			52
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			52
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			52
10	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	23	2		Y	-0-			52
11	0 # NO RPT		-0-	-0-	23				Y	NO RPT			52
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792													
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	49	2	45	9	41			41
11	60 # NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT			41
SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722													
06	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-			16
07	549 R	549	-0-	-0-	-0-	528	2	21	9	19			35
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	2			37
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			37
10	DLQ G-10	624	-0-	624	-0-	624	2		Y	-0-			37
11	0 # NO RPT		-0-	-0-	624				Y	NO RPT			37
TREK RESOURCES, INC. 867578													
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050													
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	263	3	1	9	1			43
07	310 #	287	-0-	-23	-0-	268	3	19	9	17			60
08	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	3		Y	-0-			60
09	300 #	267	-0-	-33	-0-	252	3	15	9	14			74
10	279 #	277	-0-	-2	-0-	267	3	10	9	9			83
*11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	239	3	67	9	61	61	1	83
FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060													
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-			42
07	341 #	287	-0-	-54	-0-	267	3	20	9	18			60
08	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3		Y	-0-			60
09	330 #	267	-0-	-63	-0-	252	3	15	9	14			74
10	279 #	275	-0-	-4	-0-	266	3	9	9	8			82
*11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	238	3	68	9	62	62	1	82
FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052													
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	263	3	1	9	1			43
07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	268	3	20	9	18			61
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3		Y	-0-			61
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	253	3	14	9	13			74
*10	277 R	277	-0-	-0-	-0-	267	3	10	9	9			83
*11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	239	3	67	9	61	61	1	83

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)				87143 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961											
VALLEY "F"				WELL #:	1	RRCID -> 160678	COMPL. DATE 04/23/1981	TOTAL DEPTH 3290	PERF. N/A						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52

SURVEY 16 (10,300)				87304 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
BARNHART CO.				052210							
BARNHART ET AL FEE				WELL #:	2	RRCID -> 042904	COMPL. DATE 10/19/1967	TOTAL DEPTH 10390	PERF. N/A		
06	900 #	406	-0-	-494	-0-	406 2	Y	-0-		-0-	
07	930 #	547	-0-	-383	-0-	547 2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	151	-0-	151	151 2	151 2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	190	-0-	190	341 190 2	341 190 2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	341		Y	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	341		Y	NO RPT		-0-	

BARNHART, ET AL FEE				WELL #:	3	RRCID ->	048390	COMPL. DATE	05/14/1970	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	N/A
06	3000 #	1440	-0-	-1560	-0-	1440	2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	3100 #	1940	-0-	-1160	-0-	1940	2	Y	-0-	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	534	-0-	534	534	534	2	Y	-0-	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	673	-0-	673	1207	673	2	Y	-0-	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1207			Y	NO RPT	-0-		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1207			Y	NO RPT	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936						
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2				WELL #:	3	RRCID -> 047280	COMPL. DATE 10/13/1969	TOTAL DEPTH 10998	PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108

SWEETIE PECK (DEVONIAN)				87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION				027200									
SANDERS, JUNE TRACT "A"				WELL #:	31	RRCID -> 184694	COMPL.	DATE 12/01/2015	TOTAL	DEPTH 11882	PERF.10010 - 16602		
06	2220 X	1820	-0-	-400	-0-	2	1	264 2	Y	23	20 0	25	
						1529	3	25 9					
07	2232 X	2095	-0-	-137	-0-	2	1	280 2	Y	25	30 0	20	
						1785	3	28 9					
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	4	1	282 2	Y	27	27 0	20	
						3449	3	30 9					
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	4	1	516 2	Y	40	33 0	27	
						3266	3	44 9					
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	122	1	376 2	Y	31	41 0	17	
						3482	3	34 9					
11	3630 X	3193	-0-	-437	-0-	99	1	152 2	Y	29	23 0	23	
						2910	3	32 9					

SWEETIE PECK (DEVONIAN)														
APACHE CORPORATION														
SANDERS, JUNE TRACT -A-														
WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1080 N	700	-0-	-380	-0-	1 1	99 2	Y		23	20 0			25
07	899 N	467	-0-	-432	-0-	575 3	25 9							
08	1147 N	308	-0-	-839	-0-	1 1	60 2	Y		22	29 0			18
09	690 N	622	-0-	-68	-0-	382 3	24 9			-0-	18 0			-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y		3	1 0			2
*11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	284 3	84 2							
						1 1	3 9	Y		32	17 0			17
						534 3	125 2							
						41 1	35 9	Y		29	23 0			23
						1160 3	57 2							
						37 1	32 9							
						1085 3								
CMBRIAN MANAGEMENT, LTD.														
PECK, JOSIE FAYE														
WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910														
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1666 3	21 9	N		19				253
07	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1644 3	12 9	N		11				264
08	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	1652 3	19 9	N		17	176 1			105
09	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	1614 3	30 9	N		27				132
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1753 3	31 9	N		28				160
*11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1688 3	33 9	N		30				190
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
LYNCH "17"														
WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521														
06	3000 N	7768	-0-	4768	6008	7340 3	428 9	N		389	380 1	27 8		384
07	3100 N	8710	-0-	5610	11618	8319 3	391 9	N		355	400 1	8 8		331
08	20113 X	8495	-0-	-11618	-0-	8151 3	344 9	N		313	357 1	10 8		277
09	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8351 3	264 9	N		240	367 1	25 8		125
10	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9460 3	245 9	N		223	177 1	10 8		161
*11	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	8840 3	166 9	N		151	119 1	91 8		102
HANNIFIN "20"														
WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209														
06	2190 N	179	-0-	-2011	-0-	165 3	14 9	N		13				110
07	2077 N	8	-0-	-2069	-0-	8 3		N		-0-				110
08	1271 N	338	-0-	-933	-0-	338 3		N		-0-				110
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	503 3	47 9	N		43				153
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	671 3	59 9	N		54				207
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	204 3	44 9	N		40	1 8			246
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
LYNCH, JUNE														
WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866														
06	6750 X	6049	-0-	-701	-0-	5985 3	64 9	Y		58	77 1			55
07	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7808 3	88 9	Y		80	81 1			54
08	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7769 3	109 9	Y		99	121 1			32
09	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7444 3	99 9	Y		90	84 1			38
10	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7506 3	96 9	Y		87	78 1			47
11	7200 X	7190	-0-	-10	-0-	7100 3	90 9	Y		82	75 1			54

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
SM ENERGY COMPANY				788997								
TXL "W" 33		WELL #:		1LT	RRCID -> 192978	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 12220 - 12320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SMB TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 131506	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9894 - 9914				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T.A.S. (WICHITA-ALBANY)				87838 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS		
WALSH & WATTS, INC.				895060								
O'NEIL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 206512	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4716 - 4861				
06	960 N	790	-0-	-170	-0-	790 2		N	-0-			27
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			27
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			27
09	780 N	571	-0-	-209	-0-	571 2		N	-0-			27
10	930 N	783	-0-	-147	-0-	783 2		N	-0-			27
11	840 N	241	-0-	-599	-0-	241 2		N	-0-			27
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CLARK, JOHN M., INC.				157283								
EATON-WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 136405	COMPL. DATE 07/15/1990	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1996 - 2144				
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1900 3	4 9	N	4			224
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2033 3	3 9	N	3			227
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1446 3	3 9	N	3			230
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1969 3	4 9	N	4			234
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2023 3	1 9	N	1			235
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1987 3	3 9	N	3			238
CONVERT OPERATING, LLC				173992								
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #:		1A	RRCID -> 054923	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH 2419	PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SMITH, J. O.				WELL #:	4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE 12/09/1973	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A			
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	610 3		N	-0-			-0-
07	713 N	306	-0-	-407	-0-	306 3		N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 1		N	-0-			-0-
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
G P II ENERGY, INC.				292232						
MAUER, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	020925	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6100 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROCA PRODUCTION, INC.				722193						
SMITH, J. O.				WELL #:	3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	610	3			-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SPACE PRODUCTION INC.				807147						
STATE NEELY				WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					157
T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE	
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
ADAMS		WELL #:		2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664	
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			-0-
T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
CONVERT OPERATING, LLC				173992						
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514	
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	3			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					-0-
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588						
MONCRIEF				WELL #:	5	RRCID ->	116322	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500
06	T. A.	807	-0-	807	3975	807	2			-0-
07	3180	1512	-0-	-1668	2307	1512	2			-0-
08	3389 R	1082	-0-	-2307	-0-	1082	2			-0-
09	1500 #	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			-0-
10	1519 #	573	-0-	-946	-0-	573	2			-0-
11	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					-0-

T. C. I. (YATES)				//CONT.//		87889 852		ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.				//CONT.//		280588														
ABELL-CONCO "A"				WELL #:		2		RRCID -> 120215		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH		1930 PERF. 1523 - 1841						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	360 #	224	-0-	-0-	-136	-0-		25	1	196	2	Y	3							11
07	341 #	275	-0-	-0-	-66	-0-		3	9	244	2	Y	5							16
08	310 #	177	-0-	-0-	-133	-0-		25	1	148	2	Y	4							20
09	270 #	167	-0-	-0-	-103	-0-		4	9	138	2	Y	4							24
10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	329	2	Y	5			24	1			5
*11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9	343	2	Y	5							10
								6	9											
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398																
TESTA				WELL #:		5 R		RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH		2150 PERF. 261 - 970						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							69
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							69
DORAN				WELL #:		4		RRCID -> 224391		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH		2250 PERF. 936 - 2250						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-							147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-							147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-							147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-							147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-							147
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14						N	NO RPT							147
ROCA PRODUCTION, INC.				722193																
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #:		2		RRCID -> 051218		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH		2220 PERF. 1595 - 1630						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
EATON				WELL #:		1		RRCID -> 072325		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH		2331 PERF. N/A						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
SPACE PRODUCTION INC.				807147																
STATE NEELY				WELL #:		1		RRCID -> 106271		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH		1240 PERF. 1183 - 1205						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-

T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS							
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398															
TESTA				WELL #:		5 R	RRCID -> 251412		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH		2150	PERF.	261 -	970			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DORAN				WELL #:		4	RRCID -> 251416		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH		2250	PERF.	936 -	2250			

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				87890 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398															
TESTA				WELL #:		1	RRCID -> 176344		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH		2231	PERF.	1572 -	1774			
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2	17	9	N	15						228	
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2	13	9	N	12						240	
08	930 N	649	-0-	-281	-0-	-0-	632	2	17	9	N	15						255	
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	-0-	827	2			N	-0-						255	
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	-0-	854	2	8	9	N	7						262	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						262	

CORRIGAN STATE				WELL #:		4N	RRCID -> 204209		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH		2050	PERF.	700 -	2050			

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TESTA				WELL #:		5 R	RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH		2150	PERF.	261 -	970			

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DORAN				WELL #:		4	RRCID -> 251415		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH		2250	PERF.	936 -	2250			

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
BAKER OPERATING, INC.				046623							
TXL "C"				WELL #: 302	RRCID -> 060847	COMPL. DATE 04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	STATUS (L)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OXY USA WTP LP				630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 209	RRCID -> 020969	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 309	RRCID -> 020974	COMPL. DATE 05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 409	RRCID -> 020976	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 410	RRCID -> 020977	COMPL. DATE 11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 511 G	RRCID -> 020979	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 -	8090
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 -	8000
06	13800	X	10752	-0-	-3048	-0-	10752	2			Y	-0-			-0-
07	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	24000	2			Y	-0-			-0-
08	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13312	2	10	9	Y	9	8	0	1
09	48949	X	48949	-0-	-0-	-0-	48949	2			Y	-0-	1	0	-0-
10	53687	X	53687	-0-	-0-	-0-	53687	2			Y	-0-			-0-
*11	53897	X	53897	-0-	-0-	-0-	53897	2			Y	-0-			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 -	8073
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	570	2	710	9	Y	645	591	0	150
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	228	2	800	9	Y	727	662	0	215
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	2	1123	9	Y	1021	1077	0	159
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	310	2	459	9	Y	417	524	0	52
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	226	2	432	9	Y	393	378	0	67
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	172	2	339	9	Y	308	328	0	47
TXL (ELLENBURGER)				88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ECTOR			
APACHE CORPORATION				027200											
TXL -E-				WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400 -	9542
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TXL (MCKEE)				88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.				008716											
TXL E				WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7565 -	9030
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 AGHORN OPERATING, INC. 008716
 KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 BAKER OPERATING, INC. 046623
 FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

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

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
 APACHE CORPORATION 027200
 THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-		160 3	9 4	N		86						141
07	341 N	329	-0-	-12	-0-		233 3	10 4	N		78	73 1					146
08	341 N	310	-0-	-31	-0-		195 3	40 4	N		68	139 1					75
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-		208 3	75 9	N		68	62 1					81
10	341 N	307	-0-	-34	-0-		174 3	35 4	N		89	66 1					104
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-		204 3	4 4	N		88	75 1					117

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-

OXY USA WTP LP 630555
 TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	7	-0-	7 B	80		7 2		Y		-0-						-0-
07	80 N	-0-	-0-	-80	-0-				Y		-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y		-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-

TALBOT (CANYON) LEGACY RESERVES OPERATING LP DILLARD				88200 075 495445	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: HOWARD						
WELL #:				1	RRCID -> 198208	COMPL. DATE 07/30/2003				TOTAL DEPTH	8678 PERF. 8650 - 8678					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1140 #	1098	-0-	-42	-0-	1000	3	98	9	N	89					266
07	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1024	3	112	9	N	102	186	1			182
08	1426 #	1111	-0-	-315	-0-	1012	3	99	9	N	90					272
09	1380 #	1058	-0-	-322	-0-	952	3	106	9	N	96	188	1			180
10	1426 #	1076	-0-	-350	-0-	981	3	95	9	N	86					266
11	1110 #	1043	-0-	-67	-0-	938	3	105	9	N	95	179	1			182

TAURUS (DEVONIAN)				88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
JACKSON				WELL #:	1	RRCID -> 088675	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL	DEPTH	17465	PERF.13977 - 13589
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	45		140
07	3409	X	3409	-0-	-0-	3374	3	35 9	N	32		172
08	4706	X	4706	-0-	-0-	4681	3	25 9	N	23		195
09	4784	X	4784	-0-	-0-	4762	3	22 9	N	20		215
10	4159	X	4159	-0-	-0-	4136	3	23 9	N	21	194 1	42
*11	4548	X	4548	-0-	-0-	4526	3	22 9	N	20		62

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867													
9406 JV-P TAURUS				WELL #:	1	RRCID ->	154400	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13690	-	13880		
06	1290	X	880	-0-	-410	-0-	880	2									202
07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	2	N						202
08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N						202
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2391	2	N						202
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	60	1	2733	2	N						202
11	2160	X	1747	-0-	-413	-0-	60	1	1687	2	N						202

XTO ENERGY INC. PARISH 48			945936	WELL #:	1H	RRCID -> 192320	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 18881
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13

TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
HNG FEE 57				WELL #:	2	RRCID -> 077171	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL	DEPTH	17370	PERF.16883	- 17215	
06	14123	14123	-0-	-0-	-0-	330	1	13709	3	N	76	46	8	63
07	11117 R	11117	-0-	-0-	-0-	84	9	10736	3	N	36			99
08	12927	10355	-0-	-2572	-0-	40	9	9967	3	N	43	11	8	131
09	12510	10389	-0-	-2121	-0-	341	1	10015	3	N	50	34	8	147
10	12927	11133	-0-	-1794	-0-	47	9	10747	2	N	41	41	8	147
11	12510	6384	-0-	-6126	-0-	319	1	6125	2	N	35	35	8	147

TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 5138 - 5338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	1	1	2433	3	N	-0-			-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	1	1	2172	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3304	-0-	204	204	1	1	3303	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2839	-0-	-161	43	1	1	2838	3	N	-0-			-0-
10	2004 N	1961	-0-	-43	-0-	1	1	1960	3	N	-0-			-0-
*11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1	1	1900	3	N	-0-			-0-
TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854												
VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457		PERF. 4985 - 5719				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BEACH EXPLORATION, INC.		058915												
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7908 - 7925				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
7S OIL & GAS, LLC		954992												
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7688 - 7693				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			792
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			792
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			792
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			792
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			792
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			792
THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999												
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2771 - 3146				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1592 - 1660				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		885913		49B										
DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2488 - 2551						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6239 - 6419						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2550 - 5430						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THREE BAR (DEVONIAN)		89690 250		ASSOCIATED		49B				CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER PRODUCTION, INC.		885913														
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #: 31		RRCID -> 052503		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 8177		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER PRODUCTION, INC.		885913														
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7031 - 7248						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
BIG D ENERGY COMPANY		906344														
PARKER, J. E.		WELL #: 43		RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2884 - 3030						
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344									
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 2840 - 2990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		83	RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL	DEPTH 3066	PERF. 2851 - 3030		
06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 2900	PERF. 2829 - 2900		
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL	DEPTH 2946	PERF. 2865 - 2946		
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL	DEPTH 2933	PERF. 2844 - 2933		
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		85	RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL	DEPTH 2911	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL	DEPTH 3270	PERF. 2878 - 3074		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES)														
BIG D ENERGY COMPANY														
PARKER, J. E.														
WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
PARKER, J. E.														
WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.														
WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARRUTH, CHRIS														
UNIVERSITY 11-5														
WELL #: 135963 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A														
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC														
LOCKHART														
WELL #: 741977 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954														
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
08	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
THUNDERBIRD (STRAWN)														
STANOLIND PRODUCTION LLC														
HARRAL-COLLINS														
WELL #: 89818 700 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES			
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652										
LIGON "22" STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	200635	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13006 - 15405	
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1470 #	1356	-0-	-114	-0-	1356	3			N	-0-			167
07	1457 #	1390	-0-	-67	-0-	1390	3			N	-0-			167
08	1457 #	1432	-0-	-25	-0-	1385	3	47	9	N	43	185	1	25
09	1380 #	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-			25
10	1426 #	1407	-0-	-19	-0-	1386	3	21	9	N	19	19	8	25
11	1350 #	1331	-0-	-19	-0-	1328	3	3	9	N	3	3	8	25

TORO (DEVONIAN)				90781 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
REEVES-AW-FEE				WELL #:	1	RRCID -> 255545	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 21200	PERF.17075	- 17332	
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-	
09	450 N	121	-0-	-329	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-	

CHEVRON U. S. A. INC. REEVES TXL FEE UNIT				148113	WELL #:	4 U	RRCID -> 045184	COMPL. DATE 10/01/1968	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

REEVES	TXL	FEE	UNIT	WELL	#:	8	RRCID	->	163026	COMPL.	DATE	12/30/1996	TOTAL	DEPTH	21100	PERF.	17340	-	17360
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		-0-						-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-						-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-						-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-						-0-
*10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-						-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-						-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
HARDIN-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 064175	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 20928	PERF. N/A	
06	3630	X	3173	-0-	-457	-0-	3173	2	N	-0-
07	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	2727	2	N	-0-
08	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2	N	-0-
09	3210	X	2416	-0-	-794	-0-	2416	2	N	-0-
10	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	2836	2	N	-0-
11	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	2585	2	N	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. CHAPPARAL				251726 WELL #:	1	RRCID -> 252929	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 21385	PERF.17722 - 17874
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TORO (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
OXY USA INC.															
SOUTHERN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TORO (ELLENBURGER)														CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.															
REEVES TXL FEE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735															
06	39559	X	39559	-0-	-0-	-0-	39559	2		N	-0-				-0-
07	29791	X	12101	-0-	-17690	-0-	12101	2		N	-0-				-0-
08	32240	X	18408	-0-	-13832	-0-	18408	2		N	-0-				-0-
09	31200	X	6352	-0-	-24848	-0-	6352	2		N	-0-				-0-
*10	32240	X	12684	-0-	-19556	-0-	12684	2		N	-0-				-0-
11	31200	X	3988	-0-	-27212	-0-	3988	2		N	-0-				-0-
REEVES TXL FEE UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953															
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2		N	-0-				-0-
07	8556	X	4244	-0-	-4312	-0-	4244	2		N	-0-				-0-
08	8556	X	5474	-0-	-3082	-0-	5474	2		N	-0-				-0-
09	8430	X	2132	-0-	-6298	-0-	2132	2		N	-0-				-0-
*10	8711	X	2696	-0-	-6015	-0-	2696	2		N	-0-				-0-
11	8430	X	2883	-0-	-5547	-0-	2883	2		N	-0-				-0-
REEVES TXL FEE UNIT															
WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A															
06	70505	X	70505	-0-	-0-	-0-	70505	2		N	-0-				-0-
07	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2		N	-0-				-0-
08	17825	X	12813	-0-	-5012	-0-	12813	2		N	-0-				-0-
09	17250	X	15187	-0-	-2063	-0-	15187	2		N	-0-				-0-
*10	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2		N	-0-				-0-
11	17250	X	2458	-0-	-14792	-0-	2458	2		N	-0-				-0-
REEVES TXL FEE UNIT															
WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A															
06	4350	X	4333	-0-	-17	-0-	4333	2		N	-0-				-0-
07	4495	X	1956	-0-	-2539	-0-	1956	2		N	-0-				-0-
08	4526	X	2605	-0-	-1921	-0-	2605	2		N	-0-				-0-
09	4380	X	988	-0-	-3392	-0-	988	2		N	-0-				-0-
*10	4526	X	1748	-0-	-2778	-0-	1748	2		N	-0-				-0-
11	4320	X	1438	-0-	-2882	-0-	1438	2		N	-0-				-0-
REEVES TXL FEE UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372															
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-				-0-
07	4123	X	2859	-0-	-1264	-0-	2859	2		N	-0-				-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-				-0-
09	3990	X	1100	-0-	-2890	-0-	1100	2		N	-0-				-0-
*10	4123	X	2748	-0-	-1375	-0-	2748	2		N	-0-				-0-
11	3990	X	2461	-0-	-1529	-0-	2461	2		N	-0-				-0-

TORO (ELLENBURGER)			//CONT.//			90781 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113												
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:			9	RRCID -> 049648			COMPL. DATE 01/10/1971			TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2430 N	2157	-0-	-273	-0-	2157	2				N	-0-					-0-	
07	1891 N	1026	-0-	-865	-0-	1026	2				N	-0-					-0-	
08	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2				N	-0-					-0-	
09	2160 N	345	-0-	-1815	-0-	345	2				N	-0-					-0-	
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2				N	-0-					-0-	
11	1470 N	938	-0-	-532	-0-	938	2				N	-0-					-0-	
ELK RIVER RESOURCES, LLC						247760												
CAMPBELL STATE			WELL #:			1	RRCID -> 048844			COMPL. DATE 09/08/1970			TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A					
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-					-0-	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-					-0-	
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2				N	-0-					-0-	
09	270 N	99	-0-	-171	-0-	99	2				N	-0-					-0-	
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2				N	-0-					-0-	
11	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2				N	-0-					-0-	
OXY USA INC.						630591												
SOUTHERN GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 046769			COMPL. DATE 07/21/1969			TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000					
06	570 N	124	-0-	-446	-0-	9	1	115	3	N	-0-						1	
07	310 N	50	-0-	-260	-0-	9	1	41	3	N	-0-						1	
08	310 N	88	-0-	-222	-0-	9	1	79	3	N	-0-						1	
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	11	1	68	3	N	-0-						1	
*10	62 N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-						1	
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-						-0-	
TORO (FUSSELMAN)						90781 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: REEVES		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.						251726												
CHAPPARAL			WELL #:			1	RRCID -> 207109			COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOYAH (DEVONIAN)						90880 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: REEVES		
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.						126758												
SHURTLEFF UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 078058			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOYAH (PENN. 11350)						90880 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: REEVES		
MDC TEXAS OPERATOR LLC						556511												
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/			WELL #:			3	RRCID -> 039403			COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364					
06	14B2 EXT	4798	-0-	4798	5491	1356	1	3442	3	N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	6740	-0-	6740	12231	4206	1	2534	3	N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	8437	-0-	8437	20668	3960	1	4477	3	N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	7442	-0-	7442	28110	3145	1	4297	3	N	-0-						-0-	
10	33843 X	5733	-0-	-28110	-0-	1253	1	4480	3	N	-0-						-0-	
11	8160 X	4922	-0-	-3238	-0-	1501	1	3421	3	N	-0-						-0-	

TOYAH, NW (SHALE)				90890 700 036555				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC				WELL #:				3ST RRCID -> 226710				COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150			
HARRISON STATE 56-38																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
08	558 N	8	-0-	-550	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-					-0-	
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-	
BRACKENRIDGE STATE 57-44				WELL #:				1 RRCID -> 246223				COMPL. DATE 07/21/2008				TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454			
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1223	2		N	-0-					-0-	
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1549	2		N	-0-					-0-	
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1575	2		N	-0-					-0-	
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	801	2		N	-0-					-0-	
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-					-0-	
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-					-0-	
HARRISON STATE 56-37				WELL #:				1 RRCID -> 248871				COMPL. DATE 01/19/2008				TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CINNABAR OPERATING, LLC				153510															
HUGHES KENT RANCH STATE				WELL #:				3H RRCID -> 254563				COMPL. DATE 02/25/2009				TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253			
06	660 N	545	-0-	-115	-0-	-0-	545	2				N	-0-					-0-	
07	1116 N	876	-0-	-240	-0-	-0-	876	2				N	-0-					-0-	
08	1395 N	277	-0-	-1118	-0-	-0-	277	2				N	-0-					-0-	
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2				N	-0-					-0-	
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2				N	-0-					-0-	
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2				N	-0-					-0-	
JOSEPHINE 38				WELL #:				1 RRCID -> 255608				COMPL. DATE 12/09/2008				TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908			
06	3630 X	2385	-0-	-1245	-0-	-0-	2385	2				N	-0-					-0-	
07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-	4363	2				N	-0-					-0-	
08	6634 X	1149	-0-	-5485	-0-	-0-	1149	2				N	-0-					-0-	
09	6420 X	3867	-0-	-2553	-0-	-0-	3867	2				N	-0-					-0-	
10	6634 X	5816	-0-	-818	-0-	-0-	5816	2				N	-0-					-0-	
11	4230 X	4070	-0-	-160	-0-	-0-	4070	2				N	-0-					-0-	
COG OPERATING LLC				166150															
JOBE STATE				WELL #:				16 RRCID -> 221795				COMPL. DATE 02/24/2006				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820			
06	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	-0-	1616	3				N	-0-					-0-	
07	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	-0-	1541	3				N	-0-					-0-	
08	1829 N	1467	-0-	-362	-0-	-0-	1467	3				N	-0-					-0-	
09	1620 N	1404	-0-	-216	-0-	-0-	1404	3				N	-0-					-0-	
10	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	-0-	1377	3				N	-0-					-0-	
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	-0-	1291	3				N	-0-					-0-	

TOYAH, NW (SHALE)				//CONT.//	90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES									
COG OPERATING LLC				//CONT.//	166150																
BLOCK 59 STATE 35 1				WELL #:	2H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL	DEPTH	12413	PERF.	12391	-	14670					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-		3992	3		1	9	N	1		1	8	1	
07		2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	-0-		2773	3				N	-0-				1	
08		3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	-0-		3760	3		1	9	N	1		1	8	1	
09		3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-		3018	3		1	9	N	1		1	8	1	
10		2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-		2222	3				N	-0-				1	
*11		1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	-0-		1425	3				N	-0-				1	
BLOCK 58 STATE 32				WELL #:	1	RRCID ->	224464	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.	11616	-	11888					
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PELICAN RANCH STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL	DEPTH	10214	PERF.	10600	-	12702					
06		4860	X	4572	-0-	-288	-0-	-0-		4572	3				N	-0-				10	
07		5022	X	4444	-0-	-578	-0-	-0-		4444	3				N	-0-				10	
08		5022	X	4227	-0-	-795	-0-	-0-		4227	3				N	-0-				10	
09		4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	-0-		4739	3				N	-0-				10	
10		4805	X	4376	-0-	-429	-0-	-0-		4373	3		3	9	N	3		3	8	10	
11		4560	X	3742	-0-	-818	-0-	-0-		3742	3				N	-0-				10	
BLOCK 72 STATE 36				WELL #:	1	RRCID ->	228244	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	13815	PERF.	12829	-	13536					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 59 STATE 27-11				WELL #:	1	RRCID ->	232749	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.	12111	-	12659					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLK 59 ST 37				WELL #:	1H	RRCID ->	235757	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.	11891	-	16033					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOBE STATE 70-20				WELL #:	1	RRCID ->	239021	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL	DEPTH	12401	PERF.	11128	-	12060					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TOYAH, NW (SHALE)														CNTY: REEVES	
COG OPERATING LLC															
JOB STATE 70-22															
WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-				-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-				-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-				-0-
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
JOB STATE C 17-18															
WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLOCK 58 STATE 31-3															
WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GROVE STATE 72-21															
WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511															
06	9660 X	9161	-0-	-499	-0-	9161	3			N	-0-				-0-
07	10013 X	9385	-0-	-628	-0-	9385	3			N	-0-				-0-
08	10013 X	6749	-0-	-3264	-0-	6749	3			N	-0-				-0-
09	9690 X	7566	-0-	-2124	-0-	7566	3			N	-0-				-0-
10	9455 X	6352	-0-	-3103	-0-	6352	3			N	-0-				-0-
11	9150 X	7975	-0-	-1175	-0-	7975	3			N	-0-				-0-
JOB STATE 70-58															
WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030															
06	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	3			N	-0-				-0-
07	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	3			N	-0-				-0-
08	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3			N	-0-				-0-
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-				-0-
10	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	3			N	-0-				-0-
*11	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			N	-0-				-0-
NOBLE 72-32															
WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141															
06	26576 X	26576	-0-	-0-	-0-	26576	3			N	-0-				-0-
07	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3			N	-0-				-0-
08	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	21403	3			N	-0-				-0-
09	3090 X	1866	-0-	-1224	-0-	1866	3			N	-0-				-0-
10	23595 X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	3			N	-0-				-0-
*11	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	21417	3			N	-0-				-0-
BLOCK 59 STATE 36-7															
WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286															
06	1140 X	1030	-0-	-110	-0-	1030	3			N	-0-				-0-
07	1178 X	671	-0-	-507	-0-	671	3			N	-0-				-0-
08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-				-0-
09	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-				-0-
10	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-				-0-
*11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-				-0-

TOYAH, NW (SHALE)			//CONT.//			90890 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
COG OPERATING LLC			//CONT.//			166150													
YADA STATE 70-29			WELL #:			1H			RRCID -> 246117			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 3			N	-0-					-0-	
07		31 N	11	-0-	-20	-0-			11 3			N	-0-					-0-	
08		31 N	7	-0-	-24	-0-			7 3			N	-0-					-0-	
09		30 N	4	-0-	-26	-0-			4 3			N	-0-					-0-	
10		11 N	2	-0-	-9	-0-			2 3			N	-0-					-0-	
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-	

JOHNSON STATE 56-10					WELL #:	1	RRCID -> 246221			COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550						
06		6330 X	2985	-0-	-3345	-0-			2985 3			N	-0-					161	
07		6541 X	1993	-0-	-4548	-0-			1993 3			N	-0-					161	
08		4464 X	4430	-0-	-34	-0-			4430 3			N	-0-					161	
09		4320 X	3279	-0-	-1041	-0-			3279 3			N	-0-					161	
10		4464 X	1282	-0-	-3182	-0-			1282 3			N	-0-					161	
11		4290 X	431	-0-	-3859	-0-			431 3			N	-0-					161	

CALDWELL STATE 71-5					WELL #:	1H	RRCID -> 246598			COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602						
06		22062 X	22062	-0-	-0-	-0-			22062 3			N	-0-					40	
07		14501 X	14501	-0-	-0-	-0-			14501 3			N	-0-					40	
08		10850 X	1094	-0-	-9756	-0-			1094 3			N	-0-					40	
09		17460 X	516	-0-	-16944	-0-			516 3			N	-0-					40	
10		18042 X	308	-0-	-17734	-0-			308 3			N	-0-					40	
11		17460 X	7303	-0-	-10157	-0-			7303 3			N	-0-					40	

HODGE STATE 70-24					WELL #:	1H	RRCID -> 246601			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JOBE STATE 72-7					WELL #:	1H	RRCID -> 246948			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TORREZ STATE 61					WELL #:	1H	RRCID -> 247107			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690						
06		30 N	7	-0-	-23	-0-			7 3			N	-0-					-0-	
07		62 N	8	-0-	-54	-0-			8 3			N	-0-					-0-	
08		15 N	9	-0-	-6	-0-			9 3			N	-0-					-0-	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 3			N	-0-					-0-	
10		8 N	2	-0-	-6	-0-			2 3			N	-0-					-0-	
11		9 N	2	-0-	-7	-0-			2 3			N	-0-					-0-	

JOBE STATE 70-1					WELL #:	2H	RRCID -> 251668			COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223						
06		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-			6409 3			N	-0-					-0-	
07		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-			5812 3			N	-0-					-0-	
08		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-			3025 3			N	-0-					-0-	
09		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-			1701 3			N	-0-					-0-	
10		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-			2161 3			N	-0-					-0-	
11		1530 X	1035	-0-	-495	-0-			1035 3			N	-0-					-0-	

TOYAH, NW (SHALE) COG OPERATING LLC HILL STATE 71-4				//CONT.// //CONT.// WELL #:		90890 700 166150 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
							RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL	DEPTH	11693	PERF.	10269 - 11304		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1800	X	399	-0-	-1401	-0-	399	3				N	-0-				-0-
07	1860	X	448	-0-	-1412	-0-	448	3				N	-0-				-0-
08	744	X	343	-0-	-401	-0-	343	3				N	-0-				-0-
09	720	X	291	-0-	-429	-0-	291	3				N	-0-				-0-
10	744	X	54	-0-	-690	-0-	54	3				N	-0-				-0-
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3				N	-0-				-0-

DARDEN STATE 71-26				WELL #:		1H	RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10259 - 15735		
06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	3				N	-0-				33
07	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	3				N	-0-				33
08	12183	X	8366	-0-	-3817	-0-	8366	3				N	-0-				33
09	12450	X	9306	-0-	-3144	-0-	9306	3				N	-0-				33
10	12865	X	11074	-0-	-1791	-0-	11074	3				N	-0-				33
11	12450	X	10663	-0-	-1787	-0-	10663	3				N	-0-				33

ENERQUEST OPERATING L.L.C. HARRISON STATE				WELL #:		252058 2302	RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	15322	PERF.	14714 - 14775		
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2		N	-0-				-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2				N	-0-				-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				N	-0-				-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2				N	-0-				-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-				-0-
11	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2				N	-0-				-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC TOYAH SWD				WELL #:		315075 1	RRCID ->	240961	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL	DEPTH	6496	PERF.	3950 - 6447		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PDC PERMIAN, INC. WELTMER TRUST 32-55				WELL #:		646832 1H	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL	DEPTH	13675	PERF.	15640 - 17270		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SHELL WESTERN E&P JOHNSON				WELL #:		774719 134	RRCID ->	224042	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL	DEPTH	10496	PERF.	9296 - 10226		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21

PLUGGED AND ABANDONED						10/04/2017	- PLUGGED 10/04/17										

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
JOHNSON STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 224981		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47	
TUNSTALL (CHERRY CANYON -F-)				91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221							
TYLER STATE				WELL #: 1046		RRCID -> 201909		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
FRASER TXL "A"				WELL #: 7		RRCID -> 203642		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - P/A 09/08/17											
FRASER TXL "A"				WELL #: 9		RRCID -> 205340		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
FRASER TXL				WELL #: 11		RRCID -> 208380		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2017 - PLUGGED 07/14/17											
HANKINS STATE				WELL #: 1046		RRCID -> 212083		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
FRASER TXL				WELL #: 12		RRCID -> 214787		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221																			
TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		336	2			N	-0-				27	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-				27	
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-				27	
TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES																			
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574																			
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770																			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350																			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540																			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD																			
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369																			
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968																			
06	8070	3225	-0-	-4845	14418	2823	2	402	9	N	365	535	1					255	
07	8339	3780	-0-	-4559	9859	3285	2	495	9	N	450	512	1					193	
08	8339	2989	-0-	-5350	4509	2622	2	367	9	N	334	334	1					193	
09	7334 R	2825	-0-	-4509	-0-	2345	2	480	9	N	436	171	1					458	
10	4805 #	3621	-0-	-1184	-0-	3097	2	524	9	N	476	510	1					424	
11	3660 #	3447	-0-	-213	-0-	3008	2	439	9	N	399	510	1					313	
VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563																			
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720																			
06	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4166	3	61	9	N	55							186	
07	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4350	3	65	9	N	59	140	1					105	
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4334	3	20	9	N	18							123	
09	4320 X	4171	-0-	-149	-0-	4107	3	64	9	N	58							181	
10	4464 X	4371	-0-	-93	-0-	4295	3	76	9	N	69							250	
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT							250	

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
MEXCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		562563												
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4345 - 4355					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	117	3	24	9	N	22	14	8			34
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	162	3	17	9	N	15	34	1	12	8	3
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	123	3	18	9	N	16	13	8			6
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	151	3	10	9	N	9	3	8			12
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	13	11	8			14
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					14
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4560 - 4578				
RAINBOW STATE				WELL #:		4										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
DOLLY VARDEN				WELL #:		2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4560 - 4572		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VERMEJO (DEVONIAN)				93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002												
BROWN UNIT				WELL #:		1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 19064		PERF. 4880 - 5761		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VERMEJO (ELLENBURGER)				93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
NBL PERMIAN LLC				601345												
GATAGA GAS UNIT				WELL #:		5A		RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600		PERF.21033 - 21109		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330		PERF.20754 - 21004				
GRAYLING				WELL #:		1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854						
STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)				93584 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
NBL PERMIAN LLC				601345						
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 095495		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
BROOK-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CATFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A	
06	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	937	1	8979	2	1
07	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	947	1	7637	2	1
08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	937	1	5258	2	1
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	858	1	3925	2	1
*10	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1829	1	10696	2	1
*11	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	1485	1	9782	2	1

CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292	
06	23250 X	22723	-0-	-527	-0-	150	1	22573	2	53
07	24025 X	22600	-0-	-1425	-0-	155	1	22445	2	53
08	24025 X	22115	-0-	-1910	-0-	155	1	21960	2	53
09	22710 X	19548	-0-	-3162	-0-	150	1	19398	2	53
10	23467 X	21804	-0-	-1663	-0-	155	1	21649	2	53
11	22710 X	21497	-0-	-1213	-0-	150	1	21347	2	53

VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD									
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368															
EAST VERMEJO				WELL #:	1	RRCID -> 096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL	DEPTH	19500	PERF.16802	- 18806						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	-0-		6148	2			N	-0-					-0-	
07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	-0-		6134	2			N	-0-					-0-	
08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	-0-		1655	2			N	-0-					-0-	
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-		3494	2			N	-0-					-0-	
10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	-0-		7832	2			N	-0-					-0-	
*11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	-0-		4008	2			N	-0-					-0-	
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221															
GOLDEN				WELL #:	1	RRCID -> 170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.16618	- 16654						
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-		1426	2			N	-0-					-0-	
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-		1137	2			N	-0-					-0-	
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		762	2			N	-0-					-0-	
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-		803	2			N	-0-					-0-	
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-		1105	2			N	-0-					-0-	
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-		1239	2			N	-0-					-0-	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854															
ELMER				WELL #:	1	RRCID -> 193861	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL	DEPTH	17025	PERF.16727	- 16804						
06	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	-0-		1578	1	13683	2	Y	-0-					-0-	
07	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	-0-		1379	1	9868	2	Y	-0-					-0-	
08	8928 X	1301	-0-	-7627	-0-	-0-		235	1	1066	2	Y	-0-					-0-	
09	8640 X	48	-0-	-8592	-0-	-0-		13	1	35	2	Y	-0-					-0-	
10	8928 X	60	-0-	-8868	-0-	-0-		34	1	26	2	Y	-0-					-0-	
11	8880 X	40	-0-	-8840	-0-	-0-		23	1	17	2	Y	-0-					-0-	
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED				49B	CNTY: PECOS									
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563															
UNIVERSITY "8"				WELL #:	1	RRCID -> 173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6380	PERF. 6232	- 6262						
06	690 #	597	-0-	-93	-0-	-0-		597	2			N	-0-					-0-	
07	713 #	708	-0-	-5	-0-	-0-		708	2			N	-0-					-0-	
08	713 #	627	-0-	-86	-0-	-0-		627	2			N	-0-					-0-	
09	690 #	624	-0-	-66	-0-	-0-		624	2			N	-0-					-0-	
10	713 #	680	-0-	-33	-0-	-0-		680	2			N	-0-					-0-	
11	690 #	680	-0-	-10	-0-	-0-		680	2			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY "4A"				WELL #:	1	RRCID -> 180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL	DEPTH	6350	PERF. 6130	- 6212						
06	832 R	832	-0-	-0-	-0-	-0-		832	2			Y	-0-					-0-	
07	837 #	831	-0-	-6	-0-	-0-		831	2			Y	-0-					-0-	
08	868 #	731	-0-	-137	-0-	-0-		731	2			Y	-0-					-0-	
09	840 #	672	-0-	-168	-0-	-0-		672	2			Y	-0-					-0-	
10	868 #	759	-0-	-109	-0-	-0-		759	2			Y	-0-					-0-	
11	840 #	823	-0-	-17	-0-	-0-		823	2			Y	-0-					-0-	
UNIVERSITY "4A"				WELL #:	2	RRCID -> 180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL	DEPTH	6320	PERF. 6215	- 6283						
06	648 R	648	-0-	-0-	-0-	-0-		624	2	24	9	Y	22	22	1			26	
07	649 R	649	-0-	-0-	-0-	-0-		623	2	26	9	Y	24	22	1			28	
08	573 R	573	-0-	-0-	-0-	-0-		548	2	25	9	Y	23	11	1			40	
09	521 R	521	-0-	-0-	-0-	-0-		504	2	17	9	Y	15	32	1			23	
10	595 R	595	-0-	-0-	-0-	-0-		569	2	26	9	Y	24	23	1			24	
*11	640 R	640	-0-	-0-	-0-	-0-		617	2	23	9	Y	21	12	1			33	

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563															
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	125	2	24	9	Y	22	22	1		21
07	155 #	151	-0-	-4	-0-	125	2	26	9	Y	24	22	1		23
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	109	2	25	9	Y	23	11	1		35
09	118 R	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17	9	Y	15	32	1		18
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	114	2	26	9	Y	24	23	1		19
*11	146 R	146	-0-	-0-	-0-	123	2	23	9	Y	21	12	1		28
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246															
06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	416	2	50	9	Y	45	46	1		33
07	468 R	468	-0-	-0-	-0-	416	2	52	9	Y	47	45	1		35
08	496 #	417	-0-	-79	-0-	365	2	52	9	Y	47	23	1		59
09	480 #	368	-0-	-112	-0-	336	2	32	9	Y	29	66	1		22
10	496 #	432	-0-	-64	-0-	379	2	53	9	Y	48	45	1		25
11	480 #	458	-0-	-22	-0-	412	2	46	9	Y	42	23	1		44
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300															
06	464 R	464	-0-	-0-	-0-	416	2	48	9	Y	44	46	1		44
07	469 R	469	-0-	-0-	-0-	416	2	53	9	Y	48	45	1		47
08	465 #	416	-0-	-49	-0-	365	2	51	9	Y	46	23	1		70
09	450 #	368	-0-	-82	-0-	336	2	32	9	Y	29	66	1		33
10	465 #	433	-0-	-32	-0-	379	2	54	9	Y	49	45	1		37
*11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	412	2	46	9	Y	42	23	1		56
UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287															
06	674 R	674	-0-	-0-	-0-	624	2	50	9	Y	45	46	1		46
07	682 #	675	-0-	-7	-0-	623	2	52	9	Y	47	45	1		48
08	620 #	600	-0-	-20	-0-	548	2	52	9	Y	47	22	1		73
09	600 #	536	-0-	-64	-0-	504	2	32	9	Y	29	66	1		36
10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	569	2	53	9	Y	48	45	1		39
*11	663 R	663	-0-	-0-	-0-	617	2	46	9	Y	42	23	1		58
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325															
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	208	2	50	9	Y	45	46	1		27
07	279 #	260	-0-	-19	-0-	208	2	52	9	Y	47	45	1		29
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	183	2	52	9	Y	47	23	1		53
09	270 #	200	-0-	-70	-0-	168	2	32	9	Y	29	66	1		16
10	279 #	243	-0-	-36	-0-	190	2	53	9	Y	48	45	1		19
11	270 #	252	-0-	-18	-0-	206	2	46	9	Y	42	23	1		38
SIMATA ENERGY, LLC 781975 UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249															
06	2220 #	188	-0-	-2032	-0-	170	2	18	9	N	16				76
07	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	2800	2	57	9	N	52	2	8		126
08	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	2723	2	13	9	N	12				138
09	2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2241	2	20	9	N	18				156
10	2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2890	1	40	9	N	36				192
11	2340 #	2254	-0-	-86	-0-	2237	2	17	9	N	15				207

VISTA GRANDE (WOODFORD)					93998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS				
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC					457759												
EDWARDS, WILLIAM					WELL #:	1	RRCID ->	278672	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL	DEPTH	14531	PERF.	14709	-	18091
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	19710	17153	-0-	-0-	-2557 B	125735		17150	3		3 9	N	3	3	8		-0-
07	143043 X	17308	-0-	-0-	-125735			17302	3		6 9	N	5	5	8		-0-
08	19592 X	17056	-0-	-0-	-2536			17056	3			N	-0-				-0-
09	18180 X	16098	-0-	-0-	-2082			16095	3		3 9	N	3	3	8		-0-
10	18786 X	16177	-0-	-0-	-2609			16177	3			N	-0-				-0-
11	17160 X	10719	-0-	-0-	-6441			10715	3		4 9	N	4	4	8		-0-
ACU 37					WELL #:	1H	RRCID ->	279685	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL	DEPTH	14190	PERF.	15929	-	18257
06	12867 N	4394	-0-	-0-	-8473 B	40538		3657	3	737	9	N	670	567	1		1011
07	46869 X	6331	-0-	-0-	-40538			6013	3	318	9	N	289	756	1		544
08	6107 X	2863	-0-	-0-	-3244			2573	3	290	9	N	264	378	1		430
09	5910 X	5579	-0-	-0-	-331			4845	3	734	9	N	667	196	1		901
10	5735 X	4377	-0-	-0-	-1358			4092	3	285	9	N	259	200	1		960
11	6120 X	2690	-0-	-0-	-3430			2284	3	406	9	N	369	979	1		350
W. A. M. (FUSSELMAN)					94183 250	ASSOCIATED		49B					CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC					253406												
TERRY 17					WELL #:	2	RRCID ->	086786	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL	DEPTH	8669	PERF.	8570	-	8584
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
F. CONGER					WELL #:	303	RRCID ->	118219	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL	DEPTH	8770	PERF.	8648	-	8673
06	1710 #	1555	-0-	-0-	-155			1527	2	28	9	N	25	22	0		45
07	1767 #	1711	-0-	-0-	-56			1672	2	39	9	N	35	52	0		28
08	1767 #	1504	-0-	-0-	-263			1480	2	24	9	N	22				50
09	1560 #	1489	-0-	-0-	-71			1474	2	15	9	N	14				64
10	1705 #	1570	-0-	-0-	-135			1547	2	23	9	N	21	56	0		29
*11	1650 #	1627	-0-	-0-	-23			1602	2	25	9	N	23				52
TERRY 17					WELL #:	1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	8614	-	8646
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
F. GONGER 19					WELL #:	4 L	RRCID ->	157395	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL	DEPTH	8753	PERF.	N/A		
06	870 #	778	-0-	-0-	-92			778	2			N	-0-				142
07	899 #	795	-0-	-0-	-104			795	2			N	-0-				142
08	837 #	673	-0-	-0-	-164			673	2			N	-0-				142
09	780 #	676	-0-	-0-	-104			676	2			N	-0-				142
10	806 #	612	-0-	-0-	-194			612	2			N	-0-				142
*11	780 #	576	-0-	-0-	-204			576	2			N	-0-				142

W. A. M. (WOLFCAMP)			94183 750			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			253406																
WESTBROOK 8			WELL #: 7			RRCID -> 237137			COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	Y	9						40	
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	13	9	Y	12						52	
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	32	9	Y	29						81	
09	360 N	134	-0-	-226	-0-	-0-	134	2			Y	-0-						81	
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-						81	
*11	DLQ G-10	654	-0-	654	654	654	654	2			Y	-0-						81	
CONGER, F. 7			WELL #: 7			RRCID -> 254193			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CONGER, F. "6"			WELL #: 11			RRCID -> 256663			COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677							
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-						-0-	
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-						-0-	
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	-0-	578	2			N	-0-						-0-	
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2						2	
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15						17	
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	18	9	N	16						33	
W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)			94187 200			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
RAYDEN			695567																
FOSTER			WELL #: 108 L			RRCID -> 099491			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SIANA OIL & GAS			779259																
FOSTER, R. T. 20			WELL #: 1-L			RRCID -> 136704			COMPL. DATE 11/18/1975			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517							
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-						89	
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-						89	
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-						89	
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT						89	
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT						89	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555																
FOSTER, E.R.			WELL #: 2 T			RRCID -> 140180			COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628							
06	540 #	504	-0-	-36	-0-	-0-	504	3			N	-0-						-0-	
07	577 R	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-						-0-	
08	527 #	491	-0-	-36	-0-	-0-	491	3			N	-0-						-0-	
09	510 #	445	-0-	-65	-0-	-0-	445	3			N	-0-						-0-	
10	589 #	446	-0-	-143	-0-	-0-	446	3			N	-0-						-0-	
*11	615 R	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-						-0-	

WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336												
WADDELL, W.N.				WELL #: 242	RRCID -> 021000	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL	DEPTH	3480	PERF. 3030	-	3110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	1171	3	9	9	Y	8	7	0			2
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	3	4	9	Y	4	5	0			1
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1117	3	6	9	Y	5	5	0			1
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	Y	8	7	0			2
10	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1147	3	7	9	Y	6	6	0			2
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	3	8	9	Y	7	7	0			2

WADDELL, W.N.				WELL #: 191	RRCID -> 033048	COMPL. DATE 11/24/1954	TOTAL	DEPTH	3495	PERF. N/A						
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	491	3	12	9	Y	11	11	0			2
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	542	3	7	9	Y	6	7	0			1
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	10	0			2
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	526	3	13	9	Y	12	12	0			2
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	489	3	10	9	Y	9	9	0			2
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	Y	8	8	0			2

WADDELL, W.N.				WELL #: 899	RRCID -> 034403	COMPL. DATE 11/05/1964	TOTAL	DEPTH	3116	PERF. N/A						
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	126	3	12	9	Y	11	10	0			2
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	146	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	138	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	131	3	7	9	Y	6	7	0			1
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	129	3	6	9	Y	5	5	0			1
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	136	3	9	9	Y	8	7	0			2

WADDELL, W.N.				WELL #: 898	RRCID -> 034427	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL	DEPTH	3181	PERF. 3048	-	3124				
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	889	3	8	9	Y	7	7	0			4
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	855	3	7	9	Y	6	5	0			5
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	783	3	4	9	Y	4	7	0			2
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	875	3	6	9	Y	5	5	0			2
10	868 N	785	-0-	-83	-0-	778	3	7	9	Y	6	5	0			3
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	859	3	9	9	Y	8	8	0			3

WADDELL, W.N.				WELL #: 914	RRCID -> 038011	COMPL. DATE 12/07/1965	TOTAL	DEPTH	3140	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

WADDELL, W.N.				WELL #: 682	RRCID -> 069238	COMPL. DATE 10/05/1976	TOTAL	DEPTH	3530	PERF. N/A						
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1355	3	200	4	Y	36	32	0			21
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1002	3	299	4	Y	35	27	0			29
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	983	3	377	4	Y	22	42	0			9
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1203	3	32	9	Y	29	26	0			12
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1055	3	252	4	Y	31	26	0			17
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1051	3	31	9	Y	28	34	0			11

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	720 N	635	-0-	-85	-0-	624	3	11	9	Y	10	7	0		6
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	694	3	7	9	Y	6	7	0		5
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	616	3	6	9	Y	5	8	0		2
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	Y	7	6	0		3
10	713 N	499	-0-	-214	-0-	493	3	6	9	Y	5	5	0		3
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	759	3	9	9	Y	8	8	0		3

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174															
06	930 N	832	-0-	-98	-0-	796	3	36	9	Y	33	26	0		19
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	948	3	33	9	Y	30	24	0		25
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	877	3	9	9	Y	8	30	0		3
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	Y	27	19	0		11
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	856	3	26	9	Y	24	22	0		13
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	948	3	11	9	Y	10	19	0		4

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148															
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	722	3	32	9	Y	29	30	0		8
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	803	3	24	9	Y	22	23	0		7
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	733	3	45	9	Y	41	39	0		9
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	769	3	53	9	Y	48	47	0		10
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	726	3	44	9	Y	40	39	0		11
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	796	3	26	9	Y	24	28	0		7

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL (GRAYBURG) BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND WADDELL, W.N.														
//CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188														
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	329	3	19	4	Y	29	27	0	8
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	323	3	36	4	Y	52	43	0	17
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	201	3	43	4	Y	53	58	0	12
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	413	3	53	9	Y	48	50	0	10
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	234	3	35	4	Y	50	47	0	13
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	278	3	55	9	Y	50	49	0	14
WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136														
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	624	3	117	4	Y	26	25	0	7
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	705	3	227	4	Y	27	25	0	9
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	602	3	245	4	Y	26	29	0	6
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	745	3	26	9	Y	24	25	0	5
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	680	3	220	4	Y	26	24	0	7
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	852	3	28	9	Y	25	25	0	7
CITATION OIL & GAS CORP. EDWARDS, W. P. 154235 WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. HENDERSON, M. F. 216378 WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	74	3	28	9	Y	25	32	1	3
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	53	3	18	9	Y	16	15	1	4
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			4
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	3	1	1
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	73	3	11	9	Y	10	5	1	6
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	69	3	21	9	Y	19	20	1	5
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024														
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	708	3	19	9	Y	17	20	1	11
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	736	3	15	9	Y	14	13	1	12
08	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3			Y	-0-			12
09	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	3			Y	-0-			12
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	717	3	23	9	Y	21	17	1	16
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	514	3	25	9	Y	23	22	1	17

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 8914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936													
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250		PERF. 11523 - 11661					
06	85 N	85	-0-	-0-		-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	124 N	25	-0-	-99		-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	465 N	18	-0-	-447		-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-			-0-
WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
EO RESOURCES, LLC		253363													
FROST, J.		WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 4714 - 4724					
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364													
FOSTER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4858		PERF. 4704 - 4762					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
HODGE, J.H.		WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4754 - 4764					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
G P II ENERGY, INC.		292232													
STRAIN, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 134402		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4810 - 4880					
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			27	29	1				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			32	30	1				6
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			29	30	1				5
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			27	24	1				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			22	24	1				6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			23	25	1				4

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
ICE BROTHERS, INC.				421790							
HODGE, H. T.		WELL #:		1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080	
										PERF. N/A	
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4 9	N	133
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7 9	N	139
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	3	4 9	N	143
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	143
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	218	3	9 9	N	151
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2 9	N	153
HODGE, J. H.		WELL #:		1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960		TOTAL DEPTH 5258	
										PERF. N/A	
06	3690	X	2891	-0-	-799	-0-	2857	3	34 9	Y	22
07	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	3366	3	34 9	Y	53
08	3813	X	3416	-0-	-397	-0-	3379	3	37 9	Y	87
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3662	3	37 9	Y	121
*10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3599	3	34 9	Y	152
*11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3719	3	41 9	Y	27
HODGE, J. H.		WELL #:		2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A	
										PERF. N/A	
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	6
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1 9	Y	7
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1 9	Y	8
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1 9	Y	9
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1 9	Y	10
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	3	1 9	Y	10
HODGE, J. H.		WELL #:		3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5099	
										PERF. 4820 - 4932	
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3 9	Y	6
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2 9	Y	8
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	259	3	2 9	Y	10
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2 9	Y	12
*10	310	N	275	-0-	-35	-0-	273	3	2 9	Y	14
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2 9	Y	5
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH 4947	
										PERF. N/A	
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	157	3	2 9	Y	69
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1 9	Y	70
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	3	1 9	Y	71
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	3	8 9	Y	78
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3		Y	78
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	78
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 6460	
										PERF. 4708 - 4735	
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2 9	Y	39
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	50	3	1 9	Y	40
08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3		Y	40
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3		Y	40
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3		Y	40
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	40

WAHA (DELAWARE) INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE														CNTY: REEVES	
//CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY															
423656															
WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	630 N	13	-0-	-617	-0-	13	2		Y	-0-				-0-	
07	775 N	167	-0-	-608	-0-	167	2		Y	-0-				-0-	
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-				-0-	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-				-0-	
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-				-0-	
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		Y	-0-				-0-	
TREES, J. C., ESTATE -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A															
06	780 N	15	-0-	-765	-0-	15	2		Y	-0-				103	
07	961 N	204	-0-	-757	-0-	204	2		Y	-0-				103	
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-				103	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-				103	
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1 9	Y	1				104	
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1 9	Y	1				105	
LEGACY RESERVES OPERATING LP FIDELITY TRUST CO., ET AL															
495445															
WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
MECO IV, LLC STATE-TREES "18"															
557076															
WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084															
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	75	3	21 9	Y	19				53	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	3	8 9	Y	7				60	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	45	3	10 9	Y	9				69	
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	44	3	2 9	Y	2				71	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	3	6 9	Y	5				76	
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	36	3	4 9	Y	4				80	
TRIUMPH EXPLORATION, INC. HODGE, J. H.															
871156															
WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2017 - P/A 04/26/17															
XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE															
945936															
WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

WAHA (DELAWARE)			//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
MOORE, WAYNE			WELL #:		9	RRCID -> 033091		COMPL. DATE 05/03/1964		TOTAL DEPTH 5250		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MOORE, WAYNE					WELL #:	21	RRCID -> 139431		COMPL. DATE 06/10/1991		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4766		-		4810			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WAHA (DEVONIAN)					94648 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
MECO IV, LLC					557076															
HODGE, J. H.			WELL #:		5	RRCID -> 043863		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 15545		PERF.11601		-		11776				
06	2730	X	2072	-0-	-658	-0-	2072	3			Y	-0-							-0-	
07	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	3			Y	-0-							-0-	
08	3286	X	2699	-0-	-587	-0-	2699	3			Y	-0-							-0-	
09	3180	X	2749	-0-	-431	-0-	2749	3			Y	-0-							-0-	
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-							-0-	
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-							-0-	
XTO ENERGY INC.					945936															
HODGE, J. HOWARD			WELL #:		1 U	RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967		TOTAL DEPTH 15093		PERF. N/A								
06	33510	X	16343	-0-	-17167	-0-	16343	3			Y	-0-							73	
07	34627	X	17264	-0-	-17363	-0-	17264	3			Y	-0-							73	
08	32085	X	18564	-0-	-13521	-0-	18563	3		1 9	Y	-1							74	
09	31050	X	14386	-0-	-16664	-0-	14386	3			Y	-0-							74	
10	32085	X	30325	-0-	-1760	-0-	30316	3		9 9	Y	-8							82	
*11	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	26925	3			Y	-0-		46	1				36	
HODGE -B-			WELL #:		1 U	RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155		PERF. N/A								
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-							-0-	
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-							-0-	
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-							-0-	
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-							-0-	
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-							-0-	
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-							-0-	
HODGE, J. HOWARD B			WELL #:		5HU	RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462		PERF.10548		-		10977				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST				94648 498 149441		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES					
				WELL #: 1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		21960 #	20154	-0-	-1806 B	-8197	20154	2		N	-0-				-0-
07		22692 #	21907	-0-	-785 B	-8982	21907	2		N	-0-				-0-
08		22692 #	21156	-0-	-1536 B	-10518	21156	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7253	CANCELLED UNDERAGE	->	-3265								
09		10817	19199	-0-	8382 B	1129	19199	2		N	-0-				-0-
10		23065 R	21936	-0-	-1129 B	-0-	21936	2		N	-0-				-0-
11		17693	20344	-0-	2651 B	2651	20343	2	1 9	N	1		1 8		-0-
MECO IV, LLC HODGE, J. H.				557076 WELL #: 5		RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545		PERF. N/A			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD				945936 WELL #: 1 L		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093		PERF.13810 - 15093			
06		2490 N	2040	-0-	-450 B	-0-	2040	3		Y	-0-				31
07		2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3		Y	-0-				31
08		2604 N	1938	-0-	-666 B	-0-	1938	3		Y	-0-				31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3		Y	-0-				31
10		2821 N	2579	-0-	-242 B	-0-	2571	3	8 9	Y	7				38
*11		2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	2511	3	1 9	Y	1		22 1		17
HODGE -B-				WELL #: 1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155		PERF. N/A			
06		23001	21208	-0-	-1793 B	1375	21208	3		N	-0-				-0-
07		26939	29539	-0-	2600 B	3975	29539	3		N	-0-				-0-
08		26939	17634	-0-	-9305 B	-5330	17634	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5330											
09		10817	24169	-0-	13352 B	8022	24169	3		N	-0-				-0-
10		26939	31322	-0-	4383 B	12405	31322	3		N	-0-				-0-
11		17693	29034	-0-	11341 B	23746	29034	3		N	-0-				-0-
TREES ESTATE -20-				WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A			
06		4556 N	4556	-0-	-0- B	-0-	4541	3	15 9	Y	14		8 1		19
07		4169 N	4169	-0-	-0- B	-0-	4167	3	2 9	Y	2				21
08		3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3216	3	42 9	Y	38		18 1		41
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		4560 N	4292	-0-	-268 B	-0-	4292	3		Y	-0-		20 7		21
10		4154 N	4044	-0-	-110 B	-0-	4044	3		Y	-0-				21
*11		3943 N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3		Y	-0-				21

WAHA (GAS STORAGE)				94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES					
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP				253364											
WAHA/FROST				WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST				WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A			
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST				WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A			
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST				WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A			
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST				WELL #: 9C		RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A			
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST				WELL #: 10C		RRCID -> 220432		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A			
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
FIDELITY TRUST "21"														
WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF. 10264 - 15258														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13830 #	6097	-0-	-7733	-0-	6097 3								72
07	15185 R	15185	-0-	-0-	-0-	15185 3								72
08	13826 #	12146	-0-	-1680	-0-	12146 3								72
09	13320 #	11831	-0-	-1489	-0-	11831 3								72
10	15190 #	11892	-0-	-3298	-0-	11892 3								72
11	14700 #	11452	-0-	-3248	-0-	11452 3								72

WAHA (MISSISSIPPIAN)														
CHISOS OPERATING, INC.														
ESTATE OF JACK FROST														
WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10116 - 10314														
06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500 2								173
07	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915 2								173
08	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8792 2	21	9			19	171	1	21
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8130 2	26	9			24			45
10	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8348 2	31	9			28			73
*11	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8199 2	28	9			25			98

XTO ENERGY INC.														
HODGE, HOWARD J.														
WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A														
06	23520 X	17328	-0-	-6192	-0-	17328 3								98
07	23591 X	21253	-0-	-2338	-0-	21253 3								98
08	22754 X	15278	-0-	-7476	-0-	15278 3								98
09	22020 X	9320	-0-	-12700	-0-	9320 3								98
10	22754 X	200	-0-	-22554	-0-	191 3	9	9			8			106
11	20580 X	241	-0-	-20339	-0-	173 3	68	9			62	60	1	108

HODGE -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110														
06	39600 X	36507	-0-	-3093	-0-	36503 3	4	9			4			88
07	40920 X	38793	-0-	-2127	-0-	38783 3	10	9			9			97
08	38099 X	28045	-0-	-10054	-0-	28038 3	7	9			6			103
09	36870 X	30949	-0-	-5921	-0-	30949 3					-0-			103
10	40139 X	40139	-0-	-0-	-0-	40130 3	9	9			8			111
11	36870 X	34708	-0-	-2162	-0-	34708 3					-0-			111

MOORE, WAYNE														
WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TREES ESTATE -20-														
WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050														
06	4860 X	4279	-0-	-581	-0-	4265 3	14	9			13	8	1	19
07	5022 X	3916	-0-	-1106	-0-	3914 3	2	9			2			21
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3020 3	42	9			38	18	1	41
09	5160 X	4031	-0-	-1129	-0-	4031 3					-0-	20	7	21
10	5332 X	3798	-0-	-1534	-0-	3798 3					-0-			21
11	4290 X	3703	-0-	-587	-0-	3703 3					-0-			21

WAHA (MONTTOYA) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION FIDELITY TRUST "21"				94648 830 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
				WELL #:	1H	RRCID ->	192397	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL	DEPTH	15284	PERF.10264	-	15258	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RAPE 14				617544		RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621				
				WELL #:	1HL											
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE				945936		RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969				TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A				
				WELL #:	16 L											
06	7230 X		6985	-0-	-245		-0-	6981	3	4	9	Y	4			33
07	8122 X		6196	-0-	-1926		-0-	6182	3	14	9	Y	13			46
08	8277 X		4988	-0-	-3289		-0-	4968	3	20	9	Y	18			64
09	8010 X		5470	-0-	-2540		-0-	5470	3			Y	-0-			64
10	8277 X		7527	-0-	-750		-0-	7484	3	43	9	Y	39			103
11	6990 X		4490	-0-	-2500		-0-	4490	3			Y	-0-			103
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL	DEPTH	14988	PERF.11123	-	14988	
06	34530 X		23483	-0-	-11047		-0-	23447	3	36	9	N	33			144
07	40300 X		35138	-0-	-5162		-0-	35088	3	50	9	N	45			189
08	40300 X		25105	-0-	-15195		-0-	25059	3	46	9	N	42			231
09	39000 X		31424	-0-	-7576		-0-	31424	3			N	-0-			231
10	42317 X		42317	-0-	-0-		-0-	42188	3	129	9	N	117			348
*11	37330 X		37330	-0-	-0-		-0-	37328	3	2	9	N	2	184	1	166
LIGON, S E 20				WELL #:	1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL	DEPTH	13880	PERF.13765	-	16740	
06	1620 N		1212	-0-	-408		-0-	1212	3			Y	-0-			37
07	1550 N		1472	-0-	-78		-0-	1472	3			Y	-0-			37
08	1489 N		1489	-0-	-0-		-0-	1483	3	6	9	Y	5			42
09	1348 N		1348	-0-	-0-		-0-	1348	3			Y	-0-			42
10	1557 N		1557	-0-	-0-		-0-	1557	3			Y	-0-			42
11	1440 N		1417	-0-	-23		-0-	1417	3			Y	-0-			42
WAHA (MONTTOYA FB-2) BREITBURN OPERATING L.P. HODGE, J. HOWARD				94648 835 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
				WELL #:	8H	RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL	DEPTH	12042	PERF.12400	-	15602	
06	46481 X		46481	-0-	-0-		-0-	46279	2	202	9	N	184	184	1	112
07	40374 X		40374	-0-	-0-		-0-	40374	2			N	-0-			112
08	40374 X		40374	-0-	-0-		-0-	40374	2			N	-0-			112
09	43061 X		43061	-0-	-0-		-0-	43061	2			N	-0-			112
10	40019 X		40019	-0-	-0-		-0-	40019	2			N	-0-			112
*11	27854 X		27854	-0-	-0-		-0-	27854	2			N	-0-			112

WAHA (MONTOKA FB-2)														
MECO IV, LLC														
HODGE, J.H.														
WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5250 X	3990	-0-	-1260	-0-	3990	3			N	-0-			30
07	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-			30
08	5301 X	4607	-0-	-694	-0-	4607	3			N	-0-			30
09	5130 X	4348	-0-	-782	-0-	4348	3			N	-0-			30
10	5549 X	4681	-0-	-868	-0-	4681	3			N	-0-			30
11	5370 X	3854	-0-	-1516	-0-	3854	3			N	-0-			30
XTO ENERGY INC.														
HODGE, J. HOWARD														
WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414														
06	15570 X	12186	-0-	-3384	-0-	12186	3			Y	-0-			85
07	15531 X	15066	-0-	-465	-0-	15066	3			Y	-0-			85
08	15469 X	10862	-0-	-4607	-0-	10860	3	2	9	Y	2			87
09	14790 X	14779	-0-	-11	-0-	14779	3			Y	-0-			87
10	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	16983	3	17	9	Y	15			102
*11	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	15943	3	135	9	Y	123	57	1	168
HODGE "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348														
06	8700 X	7440	-0-	-1260	-0-	7432	3	8	9	N	7			73
07	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9271	3	6	9	N	5			78
08	8990 X	8522	-0-	-468	-0-	8516	3	6	9	N	5			83
09	8700 X	7861	-0-	-839	-0-	7861	3			N	-0-			83
10	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9661	3	35	9	N	32			115
*11	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-			115
TREES "20"														
WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476														
06	8160 X	5008	-0-	-3152	-0-	4993	3	15	9	Y	14	8	1	19
07	8432 X	4583	-0-	-3849	-0-	4581	3	2	9	Y	2			21
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3536	3	42	9	Y	38	18	1	41
09	6270 X	4719	-0-	-1551	-0-	4719	3			Y	-0-	20	7	21
10	6231 X	4446	-0-	-1785	-0-	4446	3			Y	-0-			21
11	5010 X	4335	-0-	-675	-0-	4335	3			Y	-0-			21
HODGE, J. HOWARD B														
WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900														
06	20460 X	13264	-0-	-7196	-0-	13229	3	35	9	N	32			242
07	22072 X	19630	-0-	-2442	-0-	19589	3	41	9	N	37			279
08	22072 X	9475	-0-	-12597	-0-	9463	3	12	9	N	11	181	1	109
09	21360 X	19362	-0-	-1998	-0-	19362	3			N	-0-			109
10	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	22164	3	188	9	N	171			280
*11	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	3			N	-0-			280
TREES "20"														
WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876														
06	4230 X	962	-0-	-3268	-0-	947	3	15	9	Y	14	11	1	19
07	4092 X	2248	-0-	-1844	-0-	2246	3	2	9	Y	2			21
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2540	3	41	9	Y	37	17	1	41
09	3090 X	1891	-0-	-1199	-0-	1891	3			Y	-0-	20	7	21
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-			21
*11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-			21

WAHA (MONTOKA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF. 12100 - 14970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20190 X	18489	-0-	-1701	-0-	18437	2	52	9	N	47					268
07	20863 X	17532	-0-	-3331	-0-	17475	2	57	9	N	52	188	1			132
08	20863 X	17182	-0-	-3681	-0-	17118	2	64	9	N	58					190
09	19230 X	17149	-0-	-2081	-0-	17114	2	35	9	N	32					222
10	19096 X	15760	-0-	-3336	-0-	15558	2	202	9	N	184					406
*11	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	20667	2	212	9	N	193	372	1			227

WAHA (MONTOKA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF. 13045 - 13321

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7012	7012	-0-	-0-	-0-	6980	3	32	9	N	29					103
07	6960	6960	-0-	-0-	-0-	6958	3	2	9	N	2					105
08	6541	4999	-0-	-1542	-0-	4999	3			N	-0-					105
09	6330	6111	-0-	-219	-0-	6111	3			N	-0-					105
10	6541	7804	-0-	1263	1263	7737	3	67	9	N	61					166
11	6330	6643	-0-	313	1576	6619	3	24	9	N	22					188

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. BODKINS				94656 500 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
				WELL #:	12H	RRCID ->	195658	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12657 - 13701							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	-0-	7891	2				N	-0-						1
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	-0-	6830	2				N	-0-						1
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	-0-	8537	2				N	-0-						1
09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	-0-	6949	2				N	-0-						1
10	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	-0-	6956	2				N	-0-						1
*11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	-0-	5055	2				N	-0-						1

RAPE "13"					WELL #:	2H	RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL	DEPTH	14043	PERF.13351 - 17315						
06	2310	X	1218	-0-	-1092	-0-	-0-	1218	2				N	-0-						-0-
07	2356	X	1822	-0-	-534	-0-	-0-	1822	2				N	-0-						-0-
08	2356	X	1235	-0-	-1121	-0-	-0-	1235	2				N	-0-						-0-
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	2587	2				N	-0-						-0-
10	1860	X	1581	-0-	-279	-0-	-0-	1581	2				N	-0-						-0-
11	1770	X	1090	-0-	-680	-0-	-0-	1090	2				N	-0-						-0-

MOORE, WAYNE 3					WELL #:	1H	RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.13241 - 17262						
06	5340	X	5099	-0-	-241	-0-	-0-	5099	2				N	-0-						-0-
07	5363	X	5286	-0-	-77	-0-	-0-	5286	2				N	-0-						-0-
08	5425	X	5217	-0-	-208	-0-	-0-	5217	2				N	-0-						-0-
09	5250	X	4970	-0-	-280	-0-	-0-	4970	2				N	-0-						-0-
10	5425	X	4533	-0-	-892	-0-	-0-	4533	2				N	-0-						-0-
*11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	-0-	5228	2				N	-0-						-0-

CHEVRON U. S. A. INC. FROST, J.					148113 WELL #:	3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	17400	PERF.13940 - 15286						
06	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	-0-	4343	2				N	-0-						-0-
07	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	-0-	4454	2				N	-0-						-0-
08	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	-0-	4437	2				N	-0-						-0-
09	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	-0-	4305	2				N	-0-						-0-
10	4526	X	4464	-0-	-62	-0-	-0-	4464	2				N	-0-						-0-
11	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	-0-	4289	2				N	-0-						-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL					WELL #:	4H	RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL	DEPTH	17150	PERF.13216 - 15498						
06	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	-0-	10191	2				N	-0-						-0-
07	9455	X	8216	-0-	-1239	-0-	-0-	8216	2				N	-0-						-0-
08	11005	X	6998	-0-	-4007	-0-	-0-	6998	2				N	-0-						-0-
09	10650	X	9845	-0-	-805	-0-	-0-	9845	2				N	-0-						-0-
10	11005	X	3679	-0-	-7326	-0-	-0-	3679	2				N	-0-						-0-
11	10200	X	2996	-0-	-7204	-0-	-0-	2996	2				N	-0-						-0-

DIAMONDBACK E&P LLC MOORE-GILMORE					217012 WELL #:	1	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL	DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014						
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-						N	-0-						23
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	2	11	9		N	10						33
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9		N	5						38
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2				N	-0-						38
10	2418	X	606	-0-	-1812	-0-	-0-	606	2				N	-0-						38
11	2760	X	794	-0-	-1966	-0-	-0-	794	2				N	-0-						38

WAHA, WEST (DEVONIAN) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RAPE 14				//CONT.//	94656 500 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES						
				WELL #:	1HU	RRCID -> 188762	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633	- 12860						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2955	-0-	-45	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	1985	-0-	-985	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2714	-0-	-286	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
BECKEN 11				WELL #:	1	RRCID -> 195544	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 17500	PERF.12770	- 16549							
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					20
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					20
08	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					20
09	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					20
*10	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					20
*11	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					16
XTO ENERGY INC. LIGON, S E 20				WELL #:	945936 1HU	RRCID -> 192469	COMPL. DATE 07/12/2002	TOTAL DEPTH 13880	PERF.12742	- 12986							
06	3270 X	2083	-0-	-1187	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					38
07	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					38
08	3224 X	3004	-0-	-220	-0-	-0-	2998	3	6	9	Y	5					43
09	3120 X	2607	-0-	-513	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					43
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-					43
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					43
LIGON, S E 20				WELL #:	2H	RRCID -> 195334	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13580	- 14870							
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					65
07	5890 X	5696	-0-	-194	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					65
08	5890 X	5546	-0-	-344	-0-	-0-	5537	3	9	9	Y	8					73
09	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	-0-	5848	3			Y	-0-					73
10	5890 X	5772	-0-	-118	-0-	-0-	5772	3			Y	-0-					73
11	5700 X	5582	-0-	-118	-0-	-0-	5582	3			Y	-0-					73
WAHA, WEST (ELLENBURGER) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. TREES ESTATE				WELL #:	94656 555 147862 101	NON-ASSOCIATED	COMPL. DATE 06/13/1991	TOTAL DEPTH 16628	PERF.15873	- 16628							
06	29310 X	3159	-0-	-26151	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	30318 X	21678	-0-	-8640	-0-	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
08	30318 X	28084	-0-	-2234	-0-	-0-	28084	2			N	-0-					-0-
09	29340 X	24737	-0-	-4603	-0-	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
10	31101 X	31101	-0-	-0-	-0-	-0-	31101	2			N	-0-					-0-
*11	30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	-0-	30139	2			N	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC. FROST, J.				WELL #:	148113 15	RRCID -> 082617	COMPL. DATE 01/16/1979	TOTAL DEPTH 17100	PERF.16305	- 17100							
06	5460 X	5362	-0-	-98	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	5470	-0-	-110	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	5580 X	5473	-0-	-107	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	5275	-0-	-95	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	5456	-0-	-93	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	5336	-0-	-34	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RAPE														//CONT.// 94656 555 617544 2				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES							
														WELL #:				RRCID -> 035476				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE										
06		12454 X	12454	-0-	-0-	-0-			12454	2				N		-0-							103										
07		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-			5569	2				N		-0-							103										
08		2108 X	823	-0-	-1285	-0-			823	2				N		-0-							103										
09		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-								N		-0-							103										
*10		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-								N		-0-							103										
11		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-								N		-0-							-0-										
RAPE 13														WELL #:				1				RRCID -> 039872				COMPL. DATE 03/25/1966				TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A			
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-			916	2				N		-0-							82										
07		928 N	928	-0-	-0-	-0-			928	2				N		-0-							82										
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-			932	2				N		-0-							82										
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-			867	2				N		-0-							82										
*10		769 N	769	-0-	-0-	-0-			769	2				N		-0-							82										
11		600 N	282	-0-	-318	-0-			282	2				N		-0-							81										
BODKINS, J. D. #2														WELL #:				1				RRCID -> 040176				COMPL. DATE 09/04/1966				TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A			
06		23224 X	23224	-0-	-0-	-0-			23224	2				N		-0-							161										
07		7440 X	440	-0-	-7000	-0-			440	2				N		-0-							161										
08		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-								N		4							165										
09		7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-								N		6							171										
10		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-								N		1							172										
11		7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-								N		-0-							172										
WALKER (PENN DETRITAL) TATANKA OPERATING, LLC WHITE & BAKER STATE														94747 260 836279 WELL #:				601				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
														RRCID -> 267216				COMPL. DATE 09/08/2011				TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608											
*03		85408 X	85408	-0-	-0-	-0-			84911	2		497	9	N		452	552	1					157										
04		15750 X	9465	-0-	-6285	-0-			9441	2		24	9	N		22							246										
05		14601 X	10441	-0-	-4160	-0-			10405	2		36	9	N		33	163	1					116										
06		14130 X	7969	-0-	-6161	-0-			7916	2		53	9	N		48	12	8					152										
07		14601 X	6619	-0-	-7982	-0-			6540	2		79	9	N		72							224										
08		11501 X	3723	-0-	-7778	-0-			3722	2		1	9	N		1							225										
09		21000 X	2238	-0-	-18762	-0-			1976	2		262	9	N		238	187	1					276										
10		10447 X	1310	-0-	-9137	-0-			941	2		369	9	N		335	374	1					237										
11		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-								N		NO RPT							237										
SBJ OIL & GAS, LLC WILSON 33														884395 WELL #:				01				RRCID -> 282568				COMPL. DATE 03/03/2017				TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7482 - 7492			
06		31215 X	31215	-0-	-0-	-0-			31215	2				N		-0-							233										
07		34553 X	34553	-0-	-0-	-0-			34424	2		129	9	N		117							350										
08		31952 X	31952	-0-	-0-	-0-			31857	2		95	9	N		86							436										
09		40470 X	40470	-0-	-0-	-0-			40334	2		136	9	N		124							560										
10		7378 X	492	-0-	-6886	-0-			469	2		23	9	N		21	562	1					19										
*11		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-			4443	2		3	9	N		3							22										
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) LEGACY RESERVES OPERATING LP SANDERS, JUNE T.														95108 250 495445 WELL #:				6H				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MIDLAND			
														RRCID -> 278344				COMPL. DATE 06/04/2001				TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561											
06		6000	-0-	-0-	-6000	-0-								Y		-0-							-0-										
07		6200	-0-	-0-	-6200	-0-								Y		-0-							-0-										
08		6200	-0-	-0-	-6200	-0-								Y		-0-							-0-										
09		3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-								Y		-0-							-0-										
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-										
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-										

WAR-WINK (DELAWARE)															95122 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.															148113											
STATE OF TEXAS -DE-															WELL #:		1		RRCID -> 021044		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4996 - 5112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
WAR-WINK (PENN LIME)															95122 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
R K PETROLEUM CORP.															687130											
UNIVERSITY 30															WELL #:		1		RRCID -> 155070		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 18000		PERF.14584 - 14592	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
WAR-WINK, S. (ELLEN.)															95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.															148113											
UNIVERSITY 10-18															WELL #:		1 L		RRCID -> 055938		COMPL. DATE 05/17/1973		TOTAL DEPTH 22470		PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)															95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.															148113											
UNIVERSITY 10-18															WELL #:		1 U		RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470		PERF.17021 - 17192	
*06	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	-0-	23129	2				N	-0-					-0-								
07	24614 X	14407	-0-	-10207	-0-	-0-	14407	2				N	-0-					-0-								
08	26216 X	26216	-0-	-0-	-0-	-0-	26216	2				N	-0-					-0-								
09	26318 X	26318	-0-	-0-	-0-	-0-	26318	2				N	-0-					-0-								
*10	25234 X	22698	-0-	-2536	-0-	-0-	22698	2				N	-0-					-0-								
*11	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	-0-	25452	2				N	-0-					-0-								
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)															95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
FORGE ENERGY, LLC															276868											
UNIVERSITY 18-6															WELL #:		1		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752		PERF.14342 - 15165	
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	-0-					152								
07	217 #	129	-0-	-88	-0-	-0-	129	2				N	-0-					152								
08	217 #	147	-0-	-70	-0-	-0-	147	2				N	-0-					152								
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			41	9	N	37				189								
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2					N	-0-				189								
*11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2					N	-0-				189								

WARD, SOUTH			95138 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD							
RADIUS OPERATING, LLC			687835																
SLOAN			WELL #: 1			RRCID -> 097087			COMPL. DATE 11/10/1981			TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SLOAN			WELL #: 2			RRCID -> 099733			COMPL. DATE 03/09/1982			TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)			95138 406			ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD							
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC			280571																
YORK, J. F.			WELL #: P 1 U			RRCID -> 105993			COMPL. DATE 04/30/1965			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680							
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	2					N	-0-					-0-	
07	217 #	44	-0-	-173	-0-	44	2					N	-0-					-0-	
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2					N	-0-					-0-	
09	210 #	96	-0-	-114	-0-	96	2					N	-0-					-0-	
10	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2					N	-0-					-0-	
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2					N	-0-					-0-	
PURVIS OPERATING CO.			683200																
SOUTHLAND ROYALTY 906			WELL #: 7			RRCID -> 043803			COMPL. DATE 12/11/1964			TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A							
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17																			
VANGUARD OPERATING, LLC			881585																
BEATY, ESTHER			WELL #: 1			RRCID -> 254811			COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766							
06	1590 #	1282	-0-	-308	-0-	1282	3					N	-0-					-0-	
07	1643 #	1584	-0-	-59	-0-	1584	3					N	-0-					-0-	
08	1612 #	1553	-0-	-59	-0-	1553	3					N	-0-					-0-	
09	1560 #	987	-0-	-573	-0-	987	3					N	-0-					-0-	
10	1612 #	990	-0-	-622	-0-	990	3					N	-0-					-0-	
11	1530 #	1194	-0-	-336	-0-	1194	3					N	-0-					-0-	
WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)			95138 464			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC			280571																
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION			WELL #: 1			RRCID -> 034095			COMPL. DATE 08/22/1964			TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A							
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2					N	-0-					-0-	
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2					N	-0-					-0-	
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2					N	-0-					-0-	
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2					N	-0-					-0-	
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2					N	-0-					-0-	
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2					N	-0-					-0-	

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
HARKEY ENERGY INC. 357094									
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-
PURVIS OPERATING CO. 683200									
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	382 3		N	-0-
7S OIL & GAS, LLC 954992									
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624									
*12	DLQ G-10	490	-0-	490	1702	490 3		Y	-0-
*01	DLQ G-10	497	-0-	497	2199	497 3		Y	-0-
*02	DLQ G-10	429	-0-	429	2628	429 3		Y	-0-
*03	DLQ G-10	467	-0-	467	3095	467 3		Y	-0-
*04	DLQ G-10	450	-0-	450	3545	450 3		Y	-0-
*05	DLQ G-10	464	-0-	464	4009	464 3		Y	-0-
*06	DLQ G-10	444	-0-	444	4453	444 3		Y	-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4453			Y	-0-
*08	DLQ G-10	437	-0-	437	4890	437 3		Y	-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4890			Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4890			Y	-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463	5353	463 3		Y	-0-
WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005									
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481									
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	125
07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	125
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	125
09	2460 N	2456	-0-	-4	-0-	2456 2		N	125
*10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	125
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571														
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	390 N	195	-0-	-195	-0-	195	2		Y	-0-				-0-
07	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	107	-0-	107	211	107	2		Y	-0-				-0-
10	338 N	127	-0-	-211	-0-	127	2		Y	-0-				-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-				-0-
WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571														
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467														
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-				-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	66	-0-	66	149	66	2		Y	-0-				-0-
10	215 N	66	-0-	-149	-0-	66	2		Y	-0-				-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-				-0-
RADIUS OPERATING, LLC 687835														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
VANGUARD OPERATING, LLC 881585														
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862														
06	11758	2577	-0-	-9181	-0-	2555	3	22	9	N	20	20	1	3
07	3162 #	2976	-0-	-186	-0-	2953	3	23	9	N	21	18	1	6
08	3162 #	1477	-0-	-1685	-0-	1473	3	4	9	N	4	7	1	3
09	3060 #	367	-0-	-2693	-0-	358	3	9	9	N	8	9	1	2
10	3007 #	2952	-0-	-55	-0-	2915	3	37	9	N	34	27	1	9
*11	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	3139	3	15	9	N	14	21	1	2
WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149														
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30				113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24				152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21				173
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER)				95970 800	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER						
BEACH OIL & GAS, INC.				058921											
SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAW OIL & GAS, INC.				694863											
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U	RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06		176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)				96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750											
MCDONALD 46		WELL #:		7	RRCID -> 166077		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569						
06		780 X	755	-0-	-25		-0-	755	2		N	-0-			-0-
07		775 X	756	-0-	-19		-0-	756	2		N	-0-			-0-
08		818 X	818	-0-	-0-		-0-	818	2		N	-0-			-0-
09		797 X	797	-0-	-0-		-0-	797	2		N	-0-			-0-
10		775 X	772	-0-	-3		-0-	772	2		N	-0-			-0-
11		780 X	641	-0-	-139		-0-	641	2		N	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)				//CONT.//	96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				//CONT.//	621750										
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #:	3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL	DEPTH	1750	PERF.	1554 - 1579	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		630 N	475	-0-	-155	-0-	458	2	17	9	Y	15	14	1	7
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	2	12	9	Y	11	15	1	3
08		651 N	452	-0-	-199	-0-	437	2	15	9	Y	14	15	1	2
09		480 N	469	-0-	-11	-0-	457	2	12	9	Y	11	11	1	2
10		1085 N	434	-0-	-651	-0-	399	2	35	9	Y	32	31	1	3
*11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	416	2	35	9	Y	32	31	1	4

MCDONALD 46				WELL #:	6	RRCID ->	168831	COMPL. DATE	07/05/1997	TOTAL	DEPTH	4530	PERF.	1574 - 1632	
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
09		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
*11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-

ROONEY, ONEZ				WELL #:	1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	1750	PERF.	1583 - 1626	
06		930 X	874	-0-	-56	-0-	801	2	73	9	N	66			177
07		961 X	901	-0-	-60	-0-	831	2	70	9	N	64	169	1	72
08		992 X	898	-0-	-94	-0-	817	2	81	9	N	74			146
09		960 X	740	-0-	-220	-0-	679	2	61	9	N	55	170	1	31
10		992 X	790	-0-	-202	-0-	717	2	73	9	N	66			97
11		870 X	798	-0-	-72	-0-	733	2	65	9	N	59			156

GIRVIN				WELL #:	2	RRCID ->	273786	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	1632 - 1680	
06		4110 X	1978	-0-	-2132	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
07		2418 X	1461	-0-	-957	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
08		3751 X	1201	-0-	-2550	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
09		3630 X	1906	-0-	-1724	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
10		3751 X	44	-0-	-3707	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11		1980 X	1376	-0-	-604	-0-	1376	2			N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)					96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.					621750										
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL	DEPTH	4460	PERF.	3860 - 4145	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F.				WELL #:	1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4553	PERF.	3970 - 4440	
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-			-0-
07		2108 N	1877	-0-	-231	-0-	1877	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	-0-	1872	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	-0-	3467	2			Y	-0-			-0-
10		2400 N	1692	-0-	-708	-0-	2759	2			Y	-0-			-0-
*11		3000 N	1618	-0-	-1382	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
MCDONALD -45-														
WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
FARISS, AUBREY														
WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WOODWARD, F.														
WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484														
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2				N	-0-	-0-
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2				N	-0-	-0-
08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2				N	-0-	-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2				N	-0-	-0-
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2				N	-0-	-0-
*11	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2				N	-0-	-0-
WOODWARD "33"														
WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565														
06	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	2606	2	35	9	N	32		115
07	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	2554	2	36	9	N	33		148
08	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	2775	2	48	9	N	44		192
09	2820	X	2397	-0-	-423	-0-	2367	2	30	9	N	27	164 1	55
10	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	2501	2	33	9	N	30		85
11	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	2268	2	28	9	N	25		110
MILLAR, L. H. ETAL														
WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
CAMERON, A. A. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126														
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2				N	-0-	-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2				N	-0-	-0-
08	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2				N	-0-	-0-
09	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1312	2				N	-0-	-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2				N	-0-	-0-
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2				N	-0-	-0-
MILLAR, L. H. ET AL														
WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337														
06	4950	X	3993	-0-	-957	-0-	3916	2	77	9	Y	70	68 1	12
07	5115	X	4591	-0-	-524	-0-	4507	2	84	9	Y	76	73 1	15
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5231	2	63	9	Y	57	65 1	7
09	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	4540	2	64	9	Y	58	57 1	8
10	4805	X	4016	-0-	-789	-0-	3937	2	79	9	Y	72	72 1	8
11	5100	X	4458	-0-	-642	-0-	4394	2	64	9	Y	58	58 1	8

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750														
MILLAR, L. H. ETAL			WELL #:		22	RRCID ->	168206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4410	PERF.	3347 -	3381				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:		3927	RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL	DEPTH	4510	PERF.	3931 -	4170				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FARISS, AUBREY			WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	4007 -	4259				
06	2610	N	2609	-0-	-1	-0-	2609	2				N	-0-					-0-	
07	2666	N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2				N	-0-					-0-	
08	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	2738	2				N	-0-					-0-	
09	2610	N	2351	-0-	-259	-0-	2351	2				N	-0-					-0-	
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2				N	-0-					-0-	
11	2640	N	2356	-0-	-284	-0-	2356	2				N	-0-					-0-	
MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	4157 -	4161				
06	3660	X	3251	-0-	-409	-0-	3251	2				Y	-0-					-0-	
07	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	3648	2				Y	-0-					-0-	
08	4030	X	4005	-0-	-25	-0-	4005	2				Y	-0-					-0-	
09	3900	X	3187	-0-	-713	-0-	3187	2				Y	-0-					-0-	
10	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	3555	2				Y	-0-					-0-	
11	3870	X	3330	-0-	-540	-0-	3330	2				Y	-0-					-0-	
MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL	DEPTH	4504	PERF.	4013 -	4232				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WEST RANCH (TENUS)					96545 578	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.					616999														
WEST			WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL	DEPTH	5770	PERF.	4126 -	4412				
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	N	-0-						-0-	
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	3	N	-0-						-0-	
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	45	1	136	3	N	-0-						-0-	
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	26	1	119	3	N	-0-						-0-	
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	3	N	-0-						-0-	
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	-0-						-0-	

WEST RANCH (TENUS)		//CONT.//		96545 578	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		RRCID -> 141618		COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	4166	-	4584		
WEST		WELL #:		2262A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					27
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	-0-					27
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	3	Y	-0-					27
09	120 N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	Y	-0-					27
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	Y	-0-					27
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					27

WHEELER (DEVONIAN)				96756 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
ENERGYQUEST II, LLC				252020								
TXL G				WELL #:	1	RRCID -> 192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10677	PERF. 8247 - 8313
06	6840 #	4113	-0-	-2727	-0-	4041 2	72 9	Y	65	71 1		76
07	7068 #	1425	-0-	-5643	-0-	1415 2	10 9	Y	9	13 1		72
08	7068 #	260	-0-	-6808	-0-	260 2		Y	-0-			72
09	6840 #	191	-0-	-6649	-0-	191 2		Y	-0-			72
10	7068 #	199	-0-	-6869	-0-	199 2		Y	-0-			72
11	600 #	217	-0-	-383	-0-	217 2		Y	-0-	2 1		70

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
WAH00 56-3-3				WELL #:	1	RRCID -> 229248	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 16200	PERF.13120	- 15235
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26

GOBLIN 56-2-35				WELL #:	1	RRCID -> 243261	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12982	- 12992
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)					96875 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
JILPETCO, INC.					432469										
WWJD					WELL #:	1	RRCID ->	263647	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL	DEPTH	2068	PERF. 2045	- 2050
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SBJ OIL & GAS, LLC				884395				
WHITE & BAKER				WELL #: 1	RRCID -> 121279	COMPL. DATE 03/14/1986	TOTAL DEPTH	2050 PERF. 1972 - 1994
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48725 12/20/2016								

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC //CONT.// 884395
 WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48854 09/01/2016

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
 DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	7700	-0-	-1450	-0-	-0-	7700	2				N	-0-						-0-
07	9455	X	8535	-0-	-920	-0-	-0-	8535	2				N	-0-						-0-
08	8742	X	7466	-0-	-1276	-0-	-0-	7466	2				N	-0-						-0-
09	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	-0-	8338	2				N	-0-						-0-
10	8525	X	7292	-0-	-1233	-0-	-0-	7292	2				N	-0-						-0-
*11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	-0-	8880	2				N	-0-						-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2017 - PLUGGED 07/18/17

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	-0-	5728	2				N	-0-						-0-
07	5766	X	4500	-0-	-1266	-0-	-0-	4500	2				N	-0-						-0-
08	5766	X	4555	-0-	-1211	-0-	-0-	4555	2				N	-0-						-0-
09	5580	X	5550	-0-	-30	-0-	-0-	5550	2				N	-0-						-0-
10	5766	X	4854	-0-	-912	-0-	-0-	4854	2				N	-0-						-0-
11	5580	X	3052	-0-	-2528	-0-	-0-	3052	2				N	-0-						-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2				N	-0-						-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	-0-	6	2				N	-0-						-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-						-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-						-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-						-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-						-0-

MECO IV, LLC 557076
 DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11867 - 12785

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS										
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708																
MASTERTSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723		PERF. 4182 - 4282								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	30 #	1	-0-	-29	-0-			1 1			N	-0-						-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-			13 1			N	-0-						-0-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-			9 1			N	-0-						-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
10	13 #	2	-0-	-11	-0-			2 1			N	-0-						-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-						-0-
MASTERTSON, M. I. B		WELL #: 2		RRCID -> 277119		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 4164 - 4217								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16																		
WILKERSON RANCH (FUSSELMAN)		97467 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748																
MCDANIEL "33"		WELL #: 5		RRCID -> 280175		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 11167		PERF. 11028 - 11050								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING										
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406																
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5980 - 6012								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
SBJ OIL & GAS, LLC		884395																
WILSON RANCH "12"		WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2088 - 2118								
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2				N	-0-						-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2				N	-0-						-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				N	-0-						-0-
09	690 N	478	-0-	-212	-0-	478	2				N	-0-						-0-
*10	620 N	394	-0-	-226	-0-	394	2				N	-0-						-0-
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2				N	-0-						-0-
WILSON RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001		PERF. 1844 - 1867								
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	2				N	-0-						-0-
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2				N	-0-						-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2				N	-0-						-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-						-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-						-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2				N	-0-						-0-

WILLIE B. (QUEEN)				97638 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC				884395											
WILSON RANCH -21-				WELL #:	1	RRCID ->	270018	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	1642	PERF.	1621 - 1642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
WINK, S. (ATOKA)				98028 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER					
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867											
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:	5 U	RRCID ->	190689	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13272 - 13336		
06	2250 #	1736	-0-	-514	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			14
07	2325 #	1486	-0-	-839	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-			14
08	2325 #	2003	-0-	-322	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-			14
09	2266 R	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-			14
10	1860 #	1381	-0-	-479	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			14
*11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			14
WINK, S. (DEVONIAN)				98028 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER					
SUNDOWN PERMIAN LP				829475											
SEALY 90				WELL #:	1H	RRCID ->	195191	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15610 - 15690		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)				98028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867											
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:	2	RRCID ->	049253	COMPL. DATE	04/17/1970	TOTAL DEPTH	19392	PERF.	N/A		
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	2406	2	Y	-0-			19
07	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	2001	2	Y	-0-			19
08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	753	2	Y	-0-			19
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1743	2	Y	-0-			19
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1588	2	Y	-0-			19
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1401	2	Y	-0-			19
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:	4	RRCID ->	101722	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	18950	PERF.	N/A		
06	9750 X	8335	-0-	-1415	-0-	-0-	308	1	7755	2	Y	247			441
07	8587 X	6473	-0-	-2114	-0-	-0-	308	1	6071	2	Y	85	353	1	173
08	8587 X	5563	-0-	-3024	-0-	-0-	308	1	5094	2	Y	146	7	8	312
09	8280 X	4103	-0-	-4177	-0-	-0-	308	1	3789	2	Y	5	5	8	312
10	8618 X	4344	-0-	-4274	-0-	-0-	308	1	4036	2	Y	-0-			312
*11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	3074	2	Y	-0-			312
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:	5HL	RRCID ->	190687	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16508 - 20445		
06	3960 X	2768	-0-	-1192	-0-	-0-	2574	2	194	9	Y	176			311
07	4092 X	2945	-0-	-1147	-0-	-0-	2740	2	205	9	Y	186	187	1	310
08	4092 X	2298	-0-	-1794	-0-	-0-	2143	2	155	9	Y	141	309	1	142
09	2760 X	1735	-0-	-1025	-0-	-0-	1550	2	185	9	Y	168			310
10	2945 X	894	-0-	-2051	-0-	-0-	798	2	96	9	Y	87	181	1	216
*11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2			218

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344													
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3570 X	3468	-0-	-102	-0-	3454	3	14	9	N	13		95
07	3689 X	3659	-0-	-30	-0-	3613	3	46	9	N	42		137
08	3689 X	3615	-0-	-74	-0-	3576	3	39	9	N	35		172
09	3570 X	3467	-0-	-103	-0-	3432	3	35	9	N	32	169 1	35
10	3689 X	2617	-0-	-1072	-0-	2576	3	41	9	N	37		72
*11	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4431	3	33	9	N	30		102
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780													
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300													
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596													
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366														
06	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2		N	-0-		-0-
07	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	63	2		N	-0-		-0-
08	155	N	99	-0-	-56	B	-0-	99	2		N	-0-		-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-		-0-
*10	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950														
06	330	N	200	-0-	-130	B	-0-	200	2		N	-0-		17
07	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2		N	-0-		17
08	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2		N	-0-		17
09	210	N	170	-0-	-40	B	-0-	170	2		N	-0-		17
10	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-		17
11	270	N	166	-0-	-104	B	-0-	166	2		N	-0-		17
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389														
06	390	X	173	-0-	-217	B	-0-	173	3		N	-0-		-0-
07	403	X	155	-0-	-248	B	-0-	155	3		N	-0-		-0-
08	403	X	281	-0-	-122	B	-0-	281	3		N	-0-		-0-
09	270	X	180	-0-	-90	B	-0-	180	3		N	-0-		-0-
10	248	X	226	-0-	-22	B	-0-	226	3		N	-0-		-0-
*11	329	X	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-		-0-
FORGE ENERGY, LLC 276868														
UL 24 VOYAGER WELL #: 1 RRCID -> 281556 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5227 - 8037														
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574														
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426														
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-		-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	1		N	-0-		-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-		-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	1		N	-0-		-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	1		N	-0-		-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	1		N	-0-		-0-

WOLFBONE (TREND AREA)				//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
PERISCOPE OPERATING LLC					653787										
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #:	1	RRCID -> 277323	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 5647	-	7755			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
08		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-	
10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-	
WINFIELD RANCH 132-3				WELL #:	1	RRCID -> 279251	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7452	-	7825			
06		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3		N	-0-			8	
07		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3		N	-0-			8	
08		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			8	
09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			8	
10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			8	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			8	
XTO ENERGY INC.					945936										
LA ESCALERA				WELL #:	3301D	RRCID -> 278758	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9311	-	9887			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	137	105	1	128	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			128	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			128	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			128	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			128	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			128	
WORSHAM (CHERRY CANYON)					98817 500	ASSOCIATED	49B					CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862										
ANTHONY, H. F.				WELL #:	4	RRCID -> 058479	COMPL. DATE 05/09/1995	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 5753	-	5890			
06		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-	
07		186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-			-0-	
*08		217 #	126	-0-	-91	-0-	126	2		Y	-0-			-0-	
*09		210 #	135	-0-	-75	-0-	135	2		Y	-0-			-0-	
10		217 #	100	-0-	-117	-0-	100	2		Y	-0-			-0-	
11		180 #	36	-0-	-144	-0-	36	2		Y	-0-			-0-	
EVANS, N. T.				WELL #:	4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5711	-	5895			
06		569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-			-0-	
07		558 #	393	-0-	-165	-0-	393	2		Y	-0-			-0-	
*08		558 #	555	-0-	-3	-0-	555	2		Y	-0-			-0-	
*09		570 #	562	-0-	-8	-0-	562	2		Y	-0-			-0-	
10		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-	
11		570 #	555	-0-	-15	-0-	555	2		Y	-0-			-0-	
EVANS, N. T.				WELL #:	5	RRCID -> 066647	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH	6340	PERF. N/A					
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
*08		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			-0-	
*09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-	
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	

WORSHAM (CHERRY CANYON)										49B		CNTY: REEVES							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																			
ANTHONY, H. F.										WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	30 #	2	-0-	-28	-0-		2 2			Y	-0-					-0-			
07	T. A.	2	-0-	2	2		2 2			Y	-0-					-0-			
*08	T. A.	2	-0-	2	4		2 2			Y	-0-					-0-			
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-			
10	4 R	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-			
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-			

ANTHONY, H. F.										WELL #: 8		RRCID -> 086043		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5789 - 6170	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-			
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-			
*08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-			
*09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

EVANS, N. T.										WELL #: 8		RRCID -> 158698		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6165 - 6281	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

EVANS, N. T.										WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296	
06	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					2			
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2			
*08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			1			
*09	7 #	6	-0-	-1	-0-	2	2		4	9	Y	4				5			
*10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5			
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5			

EVANS, N. T.										WELL #: 2		RRCID -> 170484		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6229 - 6358	
06	780 #	694	-0-	-86	-0-	674	2	20	9	Y	18					181			
07	775 #	544	-0-	-231	-0-	507	2	37	9	Y	34					215			
*08	885 R	885	-0-	-0-	-0-	835	2	50	9	Y	45	149	1			111			
*09	690 #	163	-0-	-527	-0-	145	2	18	9	Y	16					127			
*10	713 #	15	-0-	-698	-0-	12	2	3	9	Y	3					130			
11	750 #	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					130			

PITTS ENERGY CO.										666430									
HORRY, L. ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6325		PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

WORSHAM (CHERRY CANYON)														49B		CNTY: REEVES							
PITTS ENERGY CO.																							
SAMS																							
//CONT.// 98817 500 ASSOCIATED																							
//CONT.// 666430																							
WELL #: 1														RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-		1412 2	215 9	Y	Y	195	174 1				86							
07	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-		1207 2	235 9	Y	Y	214	188 1				112							
08	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-		1366 2	210 9	Y	Y	191	265 1				38							
09	1350 #	846	-0-	-504	-0-		734 2	112 9	Y	Y	102	86 1				54							
10	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-		1689 2	219 9	Y	Y	199	180 1				73							
*11	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-		1858 2	274 9	Y	Y	249	182 1				140							
SAMS														WELL #: 2		RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6227 - 6443	
06	2728 R	2728	-0-	-0-	-0-		2642 2	86 9	Y	Y	78	70 1				101							
07	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-		2279 2	95 9	Y	Y	86	75 1				112							
08	2108 #	1524	-0-	-584	-0-		1440 2	84 9	Y	Y	76	106 1				82							
09	2400 #	1227	-0-	-1173	-0-		1182 2	45 9	Y	Y	41	35 1				88							
10	2480 #	1781	-0-	-699	-0-		1693 2	88 9	Y	Y	80	72 1				96							
11	2400 #	2087	-0-	-313	-0-		1977 2	110 9	Y	Y	100	73 1				123							
SAMS														WELL #: 3		RRCID -> 162168		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 6254 - 6417	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
SHELL WESTERN E&P														774719									
HORD, R.W.														WELL #: 147862		RRCID -> 075070		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 6481		PERF. N/A	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED														11/06/2014									
WORSHAM (DELAWARE)														98817 750 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862									
ANTHONY, H. F.														WELL #: 2D		RRCID -> 021102		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4891 - 4960	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)														197416									
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB														WELL #: 1		RRCID -> 148173		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 4929 - 4940	
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		2597 1			N	-0-					-0-							
07	2170 N	1773	-0-	-397	-0-		1773 1			N	-0-					-0-							
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		2519 1			N	-0-					-0-							
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-		2360 1			N	-0-					-0-							
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-		2579 1			N	-0-					-0-							
*11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		2488 1			N	-0-					-0-							

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PITTS ENERGY CO.				666430										
ANTHONY, H. F.		WELL #:		1	RRCID -> 021070		COMPL. DATE 10/06/1960		TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4912	- 4935		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3075	-0-	75	75	3051	2	24	9	N	22			189
07	2029 N	1954	-0-	-75	-0-	1931	2	23	9	N	21	183	1	27
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29	9	N	26			53
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	17			70
10	2728 X	70	-0-	-2658	-0-	44	2	26	9	N	24			94
11	2640 X	1421	-0-	-1219	-0-	1397	2	24	9	N	22			116

STATE SCHOOL BOARD -ZZ-		WELL #:		1	RRCID -> 021086		COMPL. DATE 05/06/1957		TOTAL DEPTH	4970	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111

ZEEK, L. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957		TOTAL DEPTH	4965	PERF. 4930	- 4950		
06	14B2 EXT	85	-0-	85	85	84	2	1	9	Y	1			140
07	14B2 EXT	272	-0-	272	357	246	2	26	9	Y	24	36	1	128
08	460 N	103	-0-	-357	-0-	103	2			Y	-0-			128
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	5	2	6	9	Y	5			133
10	279 N	127	-0-	-152	-0-	109	2	18	9	Y	16	35	1	114
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	139	2	17	9	Y	15			129

BARCLAY-DEAN		WELL #:		3	RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH	13392	PERF. N/A			
06	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2			N	-0-			112
07	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			N	-0-			112
08	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			N	-0-			112
09	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	1083	2			N	-0-			112
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			112
*11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			112

BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH	5065	PERF. 5001	- 5024		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16														

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989										
DEEP SIX		WELL #:		2R	RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH	6990	PERF. 5176	- 6544		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM (DELAWARE)														CNTY: REEVES	
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.															
DEEP SIX SWD															
WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)														CNTY: REEVES	
PITTS ENERGY CO.															
LIGON, S. E. - STATE															
WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383															
06	510 N	55	-0-	-455	-0-		38	2	17	9	Y	15	56	1	89
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-		591	2	18	9	Y	16			105
08	527 N	254	-0-	-273	-0-		241	2	13	9	Y	12			117
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-		242	2	37	9	Y	34			151
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-		527	2	58	9	Y	53	110	1	94
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-		667	2	31	9	Y	28			122
LIGON, S. E. - STATE															
WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488															
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-		510	2	40	9	Y	36	131	1	16
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-		585	2	41	9	Y	37			53
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-		325	2	32	9	Y	29			82
09	540 N	344	-0-	-196	-0-		256	2	88	9	Y	80			162
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-		624	2	134	9	Y	122	256	1	28
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-		616	2	73	9	Y	66			94
WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.															
WORSHAM															
WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)														CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.															
WORSHAM															
WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MEEKER "45"															
WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708															
06	1440 N	1360	-0-	-80	-0-		1360	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1406	-0-	-51	-0-		1406	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1403	-0-	-54	-0-		1403	2			N	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1387	-0-	-8	-0-		1387	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1341	-0-	-9	-0-		1341	2			N	-0-			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780														
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	2	N	-0-			-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	3	1	1510	2	N	-0-			-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	3	1	1907	2	N	-0-			-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	3	1	1709	2	N	-0-			-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	3	1	1678	2	N	-0-			-0-
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	3	1	1706	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790														
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-			-0-
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283														
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2017														

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)														CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
FORBUSH-ANTHONY															
WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-	-0-
07	62 X	54	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	54	3				N	-0-	-0-
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-	-0-
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-	-0-
10	62 X	54	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	54	3				N	-0-	-0-
11	60 X	49	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	49	3				N	-0-	-0-
CHEVRON U. S. A. INC.															
STATE SCHOOL BOARD ZZ															
WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682															
06	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5463	3	108	9		N	98	127
07	5735 X	5558	-0-	-0-	-177	-0-	-0-	5450	3	108	9		N	98	50
08	5673 X	5475	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	5348	3	127	9		N	115	165
09	5550 X	5451	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	5280	3	171	9		N	155	131
10	5735 X	5559	-0-	-0-	-176	-0-	-0-	5421	3	138	9		N	125	256
11	5550 X	5457	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	5361	3	96	9		N	87	161
COLGATE OPERATING, LLC															
HORD, R. W., UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472															
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-	-0-						N	-0-	400
07	5704 X	1131	-0-	-4573	-0-	-0-	-0-	1112	3	19	9		N	17	417
08	5704 X	4694	-0-	-1010	-0-	-0-	-0-	4643	3	51	9		N	46	463
09	5520 X	3730	-0-	-1790	-0-	-0-	-0-	3701	3	29	9		N	26	338
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5078	3	39	9		N	35	373
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	373
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
WAHLENMAIER-STATE															
WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
FINLEY RESOURCES, INC.															
MONSANTO-MCKELLAR															
WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662															
06	360 N	147	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	147	2				Y	-0-	69
07	341 N	79	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	79	2				Y	-0-	69
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	136	2				Y	-0-	69
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-	69
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-	69
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	94	2				Y	-0-	69
PITTS ENERGY CO.															
HORRY, L. ETAL															
WELL #: 30 RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470															
06	3450 X	3414	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	3414	2				N	-0-	-0-
07	3503 X	3380	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	3380	2				N	-0-	-0-
08	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	3404	2				N	-0-	-0-
09	3420 X	3272	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	3272	2				N	-0-	-0-
10	3534 X	3468	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	3468	2				N	-0-	-0-
11	3420 X	3195	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	3195	2				N	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)			//CONT.//			98837 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
THOMPSON, J. CLEO						855610												
LYDA, G. "4"			WELL #:			1	RRCID -> 201229			COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)						98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.						148113												
LIGON, S. E. - STATE			WELL #:			7	RRCID -> 086442			COMPL. DATE 02/21/1980			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502					
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3				Y	-0-					-0-	
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3				Y	-0-					-0-	
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3				Y	-0-					-0-	
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3				Y	-0-					-0-	
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3				Y	-0-					-0-	
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3				Y	-0-					-0-	
BEEFMASTER			WELL #:			1H	RRCID -> 197056			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792					
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
07	1860 N	40	-0-	-1820	-0-	40	2				N	-0-					-0-	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
LIGON, S. E. STATE			WELL #:			2H	RRCID -> 204226			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936					
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2				N	-0-					-0-	
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2				N	-0-					-0-	
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2				N	-0-					-0-	
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2				N	-0-					-0-	
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2				N	-0-					-0-	
*11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2				N	-0-					-0-	
CHISOS OPERATING, INC.						149441												
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 066339			COMPL. DATE 03/31/1976			TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A					
06	12300 X	9875	-0-	-2425	-0-	9875	2				N	-0-					60	
07	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2				N	-0-					60	
08	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2				N	-0-					60	
09	11790 X	10410	-0-	-1380	-0-	10329	2		81	9	N	74					134	
10	12772 X	12481	-0-	-291	-0-	12395	2		86	9	N	78		177	1		35	
11	12360 X	11915	-0-	-445	-0-	11904	2		11	9	N	10					45	
DIAMONDBACK E&P LLC						217012												
WRAY			WELL #:			1	RRCID -> 046837			COMPL. DATE 04/21/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556					
06	1200 N	285	-0-	-915	-0-	285	2				N	-0-					-0-	
07	1302 N	175	-0-	-1127	-0-	175	2				N	-0-					-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-	
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2				N	-0-					-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
DIAMONDBACK E&P LLC															
CURRY UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				52
07	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-				52
08	961 N	246	-0-	-715	-0-	246	2			N	-0-				52
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				52
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				52
11	240 N	41	-0-	-199	-0-	41	2			N	-0-				52
ROGERS "6"															
WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628															
06	32760 X	24299	-0-	-8461	-0-	24299	2			N	-0-				163
07	33852 X	24828	-0-	-9024	-0-	24828	2			N	-0-				163
08	33635 X	31001	-0-	-2634	-0-	31001	2			N	-0-				163
09	32550 X	28967	-0-	-3583	-0-	28967	2			N	-0-				163
10	29977 X	27011	-0-	-2966	-0-	27011	2			N	-0-				163
*11	34162 X	34162	-0-	-0-	-0-	34162	2			N	-0-				163
FINLEY RESOURCES, INC.															
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT															
WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525															
06	30120 X	16522	-0-	-13598	-0-	16522	2			Y	-0-				-0-
07	31155 X	12171	-0-	-18984	-0-	12171	2			Y	-0-				-0-
08	31155 X	15016	-0-	-16139	-0-	15016	2			Y	-0-				-0-
09	30150 X	6387	-0-	-23763	-0-	6387	2			Y	-0-				-0-
10	25761 X	14601	-0-	-11160	-0-	14601	2			Y	-0-				-0-
11	16530 X	9532	-0-	-6998	-0-	9532	2			Y	-0-				-0-
ASHLOCK UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A															
06	1440 N	1007	-0-	-433	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
07	1488 N	532	-0-	-956	-0-	532	2			N	-0-				-0-
08	1054 N	830	-0-	-224	-0-	830	2			N	-0-				-0-
09	1020 N	258	-0-	-762	-0-	258	2			N	-0-				-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
11	810 N	473	-0-	-337	-0-	473	2			N	-0-				-0-
MONSANTO MCKELLAR UNIT															
WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200															
06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-				-0-
07	2914 X	1814	-0-	-1100	-0-	1814	2			N	-0-				-0-
08	2914 X	1669	-0-	-1245	-0-	1669	2			N	-0-				-0-
09	2820 X	611	-0-	-2209	-0-	611	2			N	-0-				-0-
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-				-0-
MONSANTO MCKELLER UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500															
06	10710 X	6145	-0-	-4565	-0-	6145	2			N	-0-				94
07	11067 X	3611	-0-	-7456	-0-	3611	2			N	-0-				94
08	11067 X	5012	-0-	-6055	-0-	5012	2			N	-0-				94
09	10380 X	2008	-0-	-8372	-0-	2008	2			N	-0-				94
10	8928 X	4534	-0-	-4394	-0-	4534	2			N	-0-				94
11	6150 X	3137	-0-	-3013	-0-	3137	2			N	-0-				94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)			//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
FINLEY RESOURCES, INC.			//CONT.//		268602														
HORRY PITTS "49"			WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	13750	-	16054				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665						N	-0-					-0-

WAHLENMAIER STATE					WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	14120	-	17581		
06	1920	N	1177	-0-	-743	-0-	1177	2					N	-0-					122
07	2232	N	695	-0-	-1537	-0-	695	2					N	-0-					122
08	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2					N	-0-					122
09	1170	N	364	-0-	-806	-0-	364	2					N	-0-					122
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2					N	-0-					122
11	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	2					N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A.					546696														
MERIWETHER					WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.	14011	-	14088		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.					617544														
LIGON, S. E. 18					WELL #:		71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.	13900	-	17000		
06	2100	X	1576	-0-	-524	-0-	1576	2					N	-0-					-0-
07	2170	X	1450	-0-	-720	-0-	1450	2					N	-0-					-0-
08	2170	X	1228	-0-	-942	-0-	1228	2					N	-0-					-0-
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2					N	-0-					-0-
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2					N	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)					98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862														
EVANS, N. T.			WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	N/A						
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2					N	-0-					-0-
07	7719	X	4701	-0-	-3018	-0-	4701	2					N	-0-					-0-
*08	7719	X	1751	-0-	-5968	-0-	1751	2					N	-0-					-0-
*09	7470	X	2491	-0-	-4979	-0-	2491	2					N	-0-					-0-
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	7470	X	1044	-0-	-6426	-0-	1044	2					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.					148113														
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"					WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.	16881	-	17173		
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2					N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2					N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2					N	-0-					-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2					N	-0-					-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2					N	-0-					-0-
*11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) FINLEY RESOURCES, INC. MONSANTO-MCKELLAR UNIT														
//CONT.//		98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		268602												
WELL #:		1 L		RRCID -> 040630		COMPL. DATE 11/26/1966		TOTAL DEPTH 17350		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-				-0-	
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-				-0-	
08	2728 N	1680	-0-	-1048	-0-	1680	2	N	-0-				-0-	
09	1710 N	571	-0-	-1139	-0-	571	2	N	-0-				-0-	
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-				-0-	
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-				-0-	
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT														
WELL #:		1		RRCID -> 042561		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH 17342		PERF. N/A				
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-				-0-	
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2	N	-0-				-0-	
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-				-0-	
09	330 N	38	-0-	-292	-0-	38	2	N	-0-				-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-				-0-	
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT														
WELL #:		1 L		RRCID -> 045340		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340		PERF.16444 - 16832				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				124	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				124	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				124	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				124	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				124	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				124	
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT														
WELL #:		2H		RRCID -> 211893		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 16613		PERF.16400 - 16900				
06	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2	N	-0-				-0-	
07	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2	N	-0-				-0-	
08	23540 X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	2	N	-0-				-0-	
09	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2	N	-0-				-0-	
10	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2	N	-0-				-0-	
*11	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2	N	-0-				-0-	
HORRY PITTS 49														
WELL #:		1H		RRCID -> 250478		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 16655		PERF.16225 - 16655				
06	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	1192	1	10895	2	N	-0-		-0-	
07	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	1193	1	11310	2	N	-0-		-0-	
08	12462 X	12377	-0-	-85	-0-	1246	1	11131	2	N	-0-		-0-	
09	12090 X	11920	-0-	-170	-0-	1246	1	10674	2	N	-0-		-0-	
10	12493 X	12339	-0-	-154	-0-	1135	1	11204	2	N	-0-		-0-	
11	12090 X	11995	-0-	-95	-0-	1103	1	10892	2	N	-0-		-0-	
PITTS ENERGY CO.														
HORRY, L., ET AL		666430												
WELL #:		3		RRCID -> 037418		COMPL. DATE 10/09/1965		TOTAL DEPTH 17154		PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)													98837 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862									
ANTHONY, H. F.													WELL #: 6		RRCID -> 166537		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE						
06		840 N	834	-0-	-6	-0-		834	2			N	-0-			-0-						
07		1023 N	235	-0-	-788	-0-		235	2			N	-0-			-0-						
*08		837 N	420	-0-	-417	-0-		420	2			N	-0-			-0-						
*09		840 N	272	-0-	-568	-0-		272	2			N	-0-			-0-						
10		248 N	80	-0-	-168	-0-		80	2			N	-0-			-0-						
11		420 N	48	-0-	-372	-0-		48	2			N	-0-			-0-						
MCDONALD, RICHARD A.													546696									
MERIWETHER													WELL #: 1		RRCID -> 078361		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
WORSHAM-BAYER (PENN.)													98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.													148113									
CLEVELAND, R. ET AL													WELL #: 8		RRCID -> 076231		COMPL. DATE 02/22/1967		TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A			
06		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-		8241	3	61	9	Y	55	104	1	72						
07		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-		8393	3	50	9	Y	45			117						
08		8835 X	8794	-0-	-41	-0-		8706	3	88	9	Y	80	90	1	107						
09		8550 X	7693	-0-	-857	-0-		7614	3	79	9	Y	72			179						
10		8835 X	7799	-0-	-1036	-0-		7731	3	68	9	Y	62	111	1	130						
11		8520 X	7949	-0-	-571	-0-		7861	3	88	9	Y	80			210						
LIGON, S. E., - STATE													WELL #: 3		RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038			
06		3030 X	2133	-0-	-897	-0-		2133	3			Y	-0-			107						
07		3100 X	1872	-0-	-1228	-0-		1872	3			Y	-0-			107						
08		2790 X	1790	-0-	-1000	-0-		1756	3	34	9	Y	31			138						
09		2700 X	1281	-0-	-1419	-0-		1274	3	7	9	Y	6			144						
10		1860 N	1336	-0-	-524	-0-		1336	3			Y	-0-			144						
*11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		2014	3			Y	-0-			144						
CLEVELAND, R. ET AL													WELL #: 2		RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024			
06		2850 X	1973	-0-	-877	-0-		1912	3	61	9	Y	55	84	1	68						
07		2511 X	1949	-0-	-562	-0-		1882	3	67	9	Y	61			129						
08		2077 N	1823	-0-	-254	-0-		1765	3	58	9	Y	53	100	1	82						
09		1980 N	1462	-0-	-518	-0-		1409	3	53	9	Y	48			130						
10		1953 N	1471	-0-	-482	-0-		1385	3	86	9	Y	78	80	1	128						
11		1770 N	1278	-0-	-492	-0-		1205	3	73	9	Y	66			194						
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)													197416									
CLEVELAND, R.													WELL #: 1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680			
06		210 N	155	-0-	-55	-0-		155	1			N	-0-			104						
07		155 N	74	-0-	-81	-0-		74	1			N	-0-			104						
08		310 N	234	-0-	-76	-0-		234	1			N	-0-			104						
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	1			N	-0-			104						
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	1			N	-0-			104						
*11		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	1			N	-0-			104						

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		99154 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY		423656								
TUCKER, N. M.		WELL #: 6	RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TUCKER "A"		WELL #: 4	RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		660886								
MEISTER 22		WELL #: 2A	RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064			
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	341 3	1 9	N	1	51
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 3	1 9	N	1	52
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-	52
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	52
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-	52
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-	52
YATES		99295 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82	RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73	RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152			
06	24660 X	20781	-0-	-3879	-0-	20781 3		N	-0-	-0-
07	25482 X	22213	-0-	-3269	-0-	22213 3		N	-0-	-0-
08	25482 X	22213	-0-	-3269	-0-	22213 3		N	-0-	-0-
09	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	23804 3		N	-0-	-0-
10	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	24023 3		N	-0-	-0-
*11	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	22048 3		N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9	RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131			
06	17100 X	16154	-0-	-946	-0-	16154 3		N	-0-	-0-
07	17670 X	14726	-0-	-2944	-0-	14726 3		N	-0-	-0-
08	17670 X	14726	-0-	-2944	-0-	14726 3		N	-0-	-0-
09	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	17955 3		N	-0-	-0-
10	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	17655 3		N	-0-	-0-
*11	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	16203 3		N	-0-	-0-

YATES														CNTY: PECOS	
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC															
YATES FIELD UNIT															
WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	3		N	-0-				-0-	
07	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	3		N	-0-				-0-	
08	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	3		N	-0-				-0-	
09	27253 X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3		N	-0-				-0-	
10	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27504	3		N	-0-				-0-	
*11	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	25242	3		N	-0-				-0-	
YATES FIELD UNIT															
WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000															
06	30480 X	23964	-0-	-6516	-0-	23964	3		N	-0-				-0-	
07	31496 X	25807	-0-	-5689	-0-	25807	3		N	-0-				-0-	
08	31496 X	25807	-0-	-5689	-0-	25807	3		N	-0-				-0-	
09	29550 X	29550	-0-	-0-	-0-	29550	3		N	-0-				-0-	
10	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	3		N	-0-				-0-	
*11	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	27758	3		N	-0-				-0-	
VANCO OIL & GAS CORP.															
YATES "M"															
WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451															
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7 9	N	6				176	
07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2861	2	6 9	N	5				181	
08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2917	2	4 9	N	4				185	
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2754	2	6 9	N	5				190	
10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3 9	N	3	163	1		30	
*11	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2811	2	6 9	N	5				35	
YORK (QUEEN-GRAYBURG)															
DIAMOND S ENERGY COMPANY															
ECTOR FEE '19'															
WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590															
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3		N	-0-				-0-	
07	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	3		N	-0-				-0-	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-	
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-				-0-	
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-				-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
TXL															
WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790															
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TXL "19"															
WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)				99577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #:	1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE	09/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	900 N	754	-0-	-146	-0-	754	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	672	-0-	-258	-0-	672	2	Y	-0-		-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-		-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	-0-		-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-		-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-		-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) NORAMCO PRODUCTION, LLC CANON "63" A				99583 400 612624	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
WELL #: 4 L				RRCID -> 109500	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10638	- 10654							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANON "63" B				WELL #: 5 L	RRCID -> 111560	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL	DEPTH 11005	PERF.10863	- 10894						
06	T. A.	104	-0-	104	603	104	3			Y	-0-	4	1			8
07	715 X	112	-0-	-603	-0-	112	3			Y	-0-					8
08	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					8
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					8
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
CANON 62				WELL #: 2	RRCID -> 112024	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 7580	- 10418						
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANON "62"				WELL #: 3	RRCID -> 113545	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL	DEPTH 11004	PERF.10040	- 10516						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANNON "63"				WELL #: 3 L	RRCID -> 138902	COMPL. DATE 03/04/1985	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10376	- 10954						
06	14B2 EXT	52	-0-	52	477	52	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	56	-0-	56	533	56	3			Y	-0-					-0-
08	582 X	49	-0-	-533	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
YUCCA BUTTE, W(STRAWN) STALEY OPERATING CO. SLAUGHTER 26				99583 600 811415	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
WELL #: 2				RRCID -> 203741	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 7272	- 8432							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
NOELKE B		WELL #:		2201	RRCID -> 198425	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8397	-	8457
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	899 2	7 9	N	6		209
07	975 X	975	-0-	-0-	-0-	968 2	7 9	N	6		215
08	1240 X	591	-0-	-649	-0-	588 2	3 9	N	3		218
09	1200 X	950	-0-	-250	-0-	947 2	3 9	N	3		221
10	1240 X	1071	-0-	-169	-0-	1064 2	7 9	N	6		227
11	930 X	860	-0-	-70	-0-	853 2	7 9	N	6		233
SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID -> 203390	COMPL. DATE 07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8482	-	8616
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZUMA (DELAWARE)				99902 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P				774719							
REAGAN STATE 56-2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 267321	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 4540	-	4550
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZUNI (BELL CANYON)				99915 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: LOVING			
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221							
ZUNI "34"		WELL #:		2	RRCID -> 137434	COMPL. DATE 11/08/1990	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3369	-	3374
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

(GWN415)

01/13/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS