
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 PRECEDING
 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

APACHE CORPORATION		027200									
TREES "20"		WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401									
CORRIGAN STATE 101		WELL #:	1	RRCID ->	259441	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS										
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715													
HARRISON 56-38				WELL #: 2	RRCID -> 224603	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9010	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
EICHENHOFER, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989 - 13410									
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC				166150													
H L KOKERNOT				WELL #: 1	RRCID -> 244111	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11582 - 12134									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT 11				WELL #: 781	RRCID -> 247069	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10150 - 10648									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONCITA STATE 11-10				WELL #: 1	RRCID -> 248388	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 9992 - 10862									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY REMME STATE 55-10				WELL #: 1	RRCID -> 250220	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 8758 - 9504									
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
ROBBINS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691									
DELAWARE STATE 61-T1-12				WELL #:	1H	RRCID ->	269487	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	9980 - 10133
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DELAWARE STATE 61-T1-28				WELL #:	1H	RRCID ->	269888	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	7060 - 9903
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DELAWARE STATE 61-T1-16				WELL #:	1H	RRCID ->	270070	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	6160 - 9812
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY STATE 115-4				WELL #:	1H	RRCID ->	270253	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8976 - 10420
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JILPETCO, INC.				432469									
WWJD				WELL #:	2	RRCID ->	260135	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	830	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK							
JONES ENERGY, LLC				441132										
DORNFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 217969	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12503	- 13158					
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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CNTY: GLASSCOCK							
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION				549369			CNTY: GLASSCOCK							
COX-UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 212258	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 20546	PERF. 15862	- 20418					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544			CNTY: GLASSCOCK							
RAPE				WELL #: 7	RRCID -> 133172	COMPL. DATE 02/18/1972	TOTAL DEPTH 6492	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830			CNTY: GLASSCOCK							
EVANS I LTD				WELL #: 1	RRCID -> 256886	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LETHCO				256890			CNTY: GLASSCOCK							
				WELL #: 1	RRCID -> 256890	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011							
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA				WELL #: 1501	RRCID -> 215453	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES									
SHELL WESTERN E&P		774719														
WRIGHT STATE 70-25		WELL #:		1RE	RRCID -> 239008	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12775	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT				-0-
01		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								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
MOEERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719 - 1624								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RATLIF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840 - 1024								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNOW OIL & GAS INC.		798635														
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668 - 10770								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215						
PETTY 2-A				WELL #: 1	RRCID -> 248868	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 1235	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREY RESOURCES INC.				868529						
OATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 207693	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670 - 15110		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624						
GATAGA				WELL #: 1	RRCID -> 102902	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 22076	PERF.21162 - 21597		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
PARISH 48				WELL #: 1H	RRCID -> 192319	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12758 - 13550		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2			N	-0-					200
09	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2			N	-0-					200
10	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2			N	-0-					200
11	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2			N	-0-					200
12	4185 X	4000	-0-	-185	-0-	4000	2			N	-0-					200
01	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	4000	2			N	-0-					200

MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

08	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2			N	-0-					265
09	7710 X	7700	-0-	-10	-0-	7700	2			N	-0-					265
10	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2			N	-0-					265
11	DLQ G-10	7700	-0-	7700	7700	7700	2			N	-0-					265
12	DLQ G-10	7700	-0-	7700	15400	7700	2			N	-0-					265
01	DLQ G-10	7700	-0-	7700	23100	7700	2			N	-0-					265

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

08	3565 #	1720	-0-	-1845	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
09	3450 #	529	-0-	-2921	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
10	3565 #	3543	-0-	-22	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
11	3390 #	2090	-0-	-1300	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
*12	3317 #	558	-0-	-2759	-0-	558	4			Y	-0-					-0-
01	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-

A. G. H. (BRANDENBURG) 00126 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC 647281
 BRANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 096071 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 18117 PERF.14613 - 14891

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
 BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A

08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

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
08	744 #	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-			-0-
09	720 #	372	-0-	-348	-0-	372	3			N	-0-			-0-
10	744 #	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-			-0-
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
01	713 #	706	-0-	-7	-0-	706	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

08	341 #	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
09	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
10	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-			-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

08	403 #	385	-0-	-18	-0-	375	2	10	9	N	9	168	1	34
09	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-			34
10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5			39
11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4			43
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	443	2	25	9	N	23			66
*01	564 R	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	N	27			93

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

08	INC G-10	492	-0-	492 B	1352	461	3	31	9	N	28	174	1	80
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1352										
09	1765 N	413	-0-	-1352 B	-0-	380	3	33	9	N	30			110
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	457	3	30	9	N	27			137
11	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	365	3	30	9	N	27			164
12	434 N	323	-0-	-111 B	-0-	301	3	22	9	N	20			184
01	496 N	325	-0-	-171 B	-0-	296	3	29	9	N	26	173	1	37

O & O OPERATORS, LLC. 617028
 HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) O & O OPERATORS, LLC. HUNT "B"		//CONT.// 00292 116 //CONT.// 617028		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
WELL #: 1		RRCID -> 069441		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 3800		PERF. N/A			
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
HUNT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 103947		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3198 - 3410	
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
ABELL (CLEARFORK 3050) THREE SPAN OIL & GAS, INC. PEARSON		00292 130 857911		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
WELL #: 1		RRCID -> 129826		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3050 - 3210			
08	434 N	42	-0-	-392	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	38	-0-	-262	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
ABELL (CLEAR FORK 3200) INCLINE ENERGY BREWER		00292 145 423656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
WELL #: 1 C		RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 4120		PERF. N/A			
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
OLSEN ENERGY INC. BOYS RANCH		621750		RRCID -> 045550		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A	
WELL #: 1											
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-	
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	

ABELL (GRAYBURG 2050)		00292 305		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
KLM PETROLEUM CORP.		470557								
DRO		WELL #: 1		RRCID -> 098243		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		42
09	600 N	318	-0-	-282	-0-	318 3	N	-0-		42
10	744 N	420	-0-	-324	-0-	420 3	N	-0-		42
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	479 3	N	-0-		42
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		42
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		42

ABELL (MCKEE, NW.)		00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624								
STATE-BALDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		22
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14 3	N	3 9		25
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21 3	N	2 9		27
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		27
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		27
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		27

ABELL (MONTROYA)		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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INCLINE ENERGY		423656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 #	29	-0-	-64	-0-	29 3	N	-0-		327
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23 3	N	-0-	164 1	163
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		163
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		163
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		163
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		163

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
BIG STAR OIL & GAS, LLC		070445								
WILLIAMS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
*01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
GLENN, D.K.		WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
G P II ENERGY, INC.				292232								
ROONEY, W. P.				WELL #: 1		RRCID -> 134496		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507 3	8 9	N	7			95
09	600 #	423	-0-	-177	-0-	408 3	15 9	N	14			109
10	620 #	506	-0-	-114	-0-	497 3	9 9	N	8			117
11	600 #	406	-0-	-194	-0-	400 3	6 9	N	5			122
12	589 #	428	-0-	-161	-0-	419 3	9 9	N	8			130
01	527 #	177	-0-	-350	-0-	175 3	2 9	N	2			132

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
TAYLOR STATE				WELL #: 1		RRCID -> 206785		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3819 - 3863		
08	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	610 1	999 3	N	26			231
						29 9						
09	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-	171 1		60
*10	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			60
11	1590 #	468	-0-	-1122	-0-	120 1	348 3	N	-0-			59
12	1643 #	1026	-0-	-617	-0-	310 1	573 3	N	130			189
						143 9						
*01	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1964 3	29 9	N	26			215

INCLINE ENERGY				423656								
EBERHARD, W. C. T.				WELL #: 1		RRCID -> 067389		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1116 #	658	-0-	-458	-0-	519 3	139 9	N	126	168 1		107
09	1110 #	424	-0-	-686	-0-	292 3	132 9	N	120			227
10	1147 #	328	-0-	-819	-0-	210 3	118 9	N	107	170 1		164
11	1110 #	268	-0-	-842	-0-	139 3	129 9	N	117	171 1		110
12	1116 #	278	-0-	-838	-0-	149 3	129 9	N	117			227
01	651 #	361	-0-	-290	-0-	234 3	127 9	N	115	166 1		176

GERALDINE				WELL #: 1		RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A		
08	1147 #	1087	-0-	-60	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
09	1110 #	974	-0-	-136	-0-	974 3		N	-0-			-0-
10	1147 #	1087	-0-	-60	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
11	1110 #	1039	-0-	-71	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
12	1147 #	1051	-0-	-96	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
*01	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-

LESSENICH, L. C.				WELL #: 2		RRCID -> 088810		COMPL. DATE 07/04/1984		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174		
08	5926 R	5926	-0-	-0-	-0-	5836 3	90 9	Y	82			214
09	4221 R	4221	-0-	-0-	-0-	4131 3	90 9	Y	82	175 1		121
10	4382 R	4382	-0-	-0-	-0-	4290 3	92 9	Y	84	165 1		40
11	4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	4887 3	30 9	Y	27			67
12	4865 R	4865	-0-	-0-	-0-	4858 3	7 9	Y	6			73
*01	5044 R	5044	-0-	-0-	-0-	5018 3	26 9	Y	24			97

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624								
GLENN, D. K. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A		
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			110
09	330 #	311	-0-	-19	-0-	311 3		N	-0-			110
10	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			110
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			110
*12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			110
01	372 #	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-			110

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
STATE GROVE		WELL #:		2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3838 - 3924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		186 #	173	-0-	-13	-0-	108 3	65 9	N	59			126
09		180 #	169	-0-	-11	-0-	111 3	58 9	N	53			179
10		200 R	200	-0-	-0-	-0-	156 3	44 9	N	40	162 1		57
11		209 R	209	-0-	-0-	-0-	167 3	42 9	N	38			95
*12		252 R	252	-0-	-0-	-0-	206 3	46 9	N	42			137
*01		212 R	212	-0-	-0-	-0-	136 3	76 9	N	69	155 1		51

O & O OPERATORS, LLC.				617028									
TEXACO		WELL #:		1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3046 - 3678	
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

OLSEN ENERGY INC.				621750									
TENNECO-AARESTAD		WELL #:		1	RRCID ->	115155	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3074 - 3767	
08		744 #	591	-0-	-153	-0-	581 2	10 9	N	9			44
09		720 #	591	-0-	-129	-0-	584 2	7 9	N	6			50
10		740 R	740	-0-	-0-	-0-	731 2	9 9	N	8			58
11		709 R	709	-0-	-0-	-0-	701 2	8 9	N	7			65
12		690 R	690	-0-	-0-	-0-	679 2	11 9	N	10			75
01		744 #	699	-0-	-45	-0-	690 2	9 9	N	8			83

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063									
CROCKETT		WELL #:		2	RRCID ->	132400	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	3554 - 3564	
08		1860 #	1429	-0-	-431	-0-	1429 3		N	-0-			201
09		1800 #	1357	-0-	-443	-0-	1357 3		N	-0-			201
10		1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			201
11		1620 #	1312	-0-	-308	-0-	1312 3		N	-0-			201
12		1674 #	1408	-0-	-266	-0-	1408 3		N	-0-			201
01		1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			201

CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 - 4843	
08		827 R	827	-0-	-0-	-0-	796 3	31 9	N	28			180
09		576 R	576	-0-	-0-	-0-	553 3	23 9	N	21			201
10		848 R	848	-0-	-0-	-0-	814 3	34 9	N	31	173 1		59
11		751 R	751	-0-	-0-	-0-	723 3	28 9	N	25			84
12		833 R	833	-0-	-0-	-0-	800 3	33 9	N	30			114
01		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			114

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 - 6164	
08		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			142
09		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-			142
10		1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-			142
11		1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			142
12		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			142
01		1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			142

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
 AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				-0-
09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
10	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-				-0-
11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

08	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1288	3	29	9	N	26				230
09	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1090	3	3	9	N	3	173	1		60
10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				60
11	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-				60
12	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1379	3	6	9	N	5				65
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				65

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-				-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-				-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-				-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	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

08	992 N	754	-0-	-238	-0-	754	3			N	-0-				-0-
09	870 N	182	-0-	-688	-0-	182	3			N	-0-				-0-
10	992 N	394	-0-	-598	-0-	394	3			N	-0-				-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-				-0-
*01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-				-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1				162

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
 GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-			-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
*01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3		N	-0-			-0-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 #	1650	-0-	-117	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
09	1710 #	1473	-0-	-237	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
10	1736 #	1698	-0-	-38	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
11	1680 #	1581	-0-	-99	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
12	1705 #	1608	-0-	-97	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
01	1705 #	1593	-0-	-112	-0-	1593 3		N	-0-			-0-

ABELL, EAST (CLEAR FORK, LO.) 00293 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091335 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3777 - 3846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	473 2		N	-0-			-0-
09	480 N	29	-0-	-451	-0-	29 2		N	-0-			-0-
10	496 N	3	-0-	-493	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	450 N	15	-0-	-435	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, EAST (MCKEE)
CLARK, JOHN M., INC.
GERETY

00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
157283

WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
PIPER

00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
251726

WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER

WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER

WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267

EOG RESOURCES, INC.
GRISHAM "27"

253162

WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

08	2139 X	1934	-0-	-205	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
09	2070 X	1587	-0-	-483	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
10	2139 X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
11	1950 X	1882	-0-	-68	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
01	1984 X	1908	-0-	-76	-0-	1908	2	N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC.
T. A. S. -B-

824192

WELL #: 3 RRCID -> 019433 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		//CONT.//		00296 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192									
TAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	107682	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	3338 - 3349	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	930 N	882	-0-	-48	-0-		882	3	N	-0-			-0-
09	840 N	727	-0-	-113	-0-		727	3	N	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	3	N	-0-			-0-
11	840 N	808	-0-	-32	-0-		808	3	N	-0-			-0-
12	744 N	741	-0-	-3	-0-		741	3	N	-0-			-0-
01	868 N	715	-0-	-153	-0-		715	3	N	-0-			-0-
THREE SPAN OIL & GAS, INC.				857911									
TUNSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	166524	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3285 - 3342	
08	1395 X	1291	-0-	-104	-0-		1291	3	N	-0-			107
09	1320 X	1111	-0-	-209	-0-		1111	3	N	-0-			107
10	1364 X	1337	-0-	-27	-0-		1337	3	N	-0-			107
11	1290 X	1259	-0-	-31	-0-		1259	3	N	-0-			107
12	1333 X	1283	-0-	-50	-0-		1283	3	N	-0-			107
01	1333 X	1265	-0-	-68	-0-		1265	3	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	
08	651 N	412	-0-	-239	-0-		412	2	N	-0-			-0-
09	630 N	345	-0-	-285	-0-		345	2	N	-0-			-0-
10	496 N	346	-0-	-150	-0-		346	2	N	-0-			-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-		400	2	N	-0-			-0-
*12	372 N	351	-0-	-21	-0-		351	2	N	-0-			-0-
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	2	N	-0-			-0-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
ALLISON		WELL #:		2001U	RRCID ->	103078	COMPL. DATE	06/26/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4139 - 9487	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	INC G-10	152	-0-	152	152		8	1	144	2	Y	-0-	-0-
09	INC G-10	178	-0-	178	330		10	1	168	2	Y	-0-	-0-
10	INC G-10	188	-0-	188	518		10	1	178	2	Y	-0-	-0-
11	706 N	188	-0-	-518	-0-		10	1	178	2	Y	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-		11	1	178	2	Y	-0-	-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-		10	1	190	2	Y	-0-	-0-
LONGFELLOW XX 1995		WELL #:		1	RRCID ->	160328	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7639 - 8120	
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	1		N	-0-		-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	1		N	-0-		-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	1		N	-0-		-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	1		N	-0-		-0-
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	1		N	-0-		-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	1		N	-0-		-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	1		N	-0-		-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	1		N	-0-		-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	1		N	-0-		-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	1		N	-0-		-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	1		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
08	4867 X	4563	-0-	-304	-0-	244	1	4319	2	N	-0-	-0-
09	4530 X	4239	-0-	-291	-0-	230	1	4009	2	N	-0-	-0-
10	4681 X	4369	-0-	-312	-0-	236	1	4133	2	N	-0-	-0-
11	4530 X	3923	-0-	-607	-0-	212	1	3711	2	N	-0-	-0-
12	4588 X	4435	-0-	-153	-0-	249	1	4186	2	N	-0-	-0-
*01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	233	1	4451	2	N	-0-	-0-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698												
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	26	1	460	2	N	-0-	-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	25	1	439	2	N	-0-	-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	26	1	453	2	N	-0-	-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-	-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	2	N	-0-	-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	2	N	-0-	-0-

KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216												
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	16	1	286	2	N	-0-	-0-
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	14	1	247	2	N	-0-	-0-
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	14	1	248	2	N	-0-	-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	13	1	225	2	N	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	N	-0-	-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118												
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	18	1	315	2	N	-0-	-0-
09	420 N	261	-0-	-159	-0-	14	1	247	2	N	-0-	-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	15	1	260	2	N	-0-	-0-
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	13	1	230	2	N	-0-	-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	N	-0-	-0-
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185												
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-	-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		5095	RRCID ->	229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380 - 4216		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-			-0-		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	-0-			-0-		
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 2	N	-0-			-0-		
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	5 1	93 2	N	-0-			-0-		
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	2 1	26 2	N	-0-			-0-		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-		

WEST RANCH		WELL #:		8014	RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610 - 3750		
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	12 1	220 2	N	-0-			-0-		
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	14 1	241 2	N	-0-			-0-		
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14 1	250 2	N	-0-			-0-		
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	N	-0-			-0-		
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	14 1	234 2	N	-0-			-0-		
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	12 1	232 2	N	-0-			-0-		

WEST STATE		WELL #:		403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435 - 5784		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WEST RANCH		WELL #:		2609	RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2246 - 2890		
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-		
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-		
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH		WELL #:		5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 - 3190			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-		8 1	139 2	N		-0-				-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-		7 1	124 2	N		-0-				-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-		8 1	132 2	N		-0-				-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-		7 1	127 2	N		-0-				-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-		8 1	136 2	N		-0-				-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-		7 1	127 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 - 3187			
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		64 1	1136 2	N		-0-				-0-
09	1170 N	1157	-0-	-13	-0-		63 1	1094 2	N		-0-				-0-
10	1209 N	1163	-0-	-46	-0-		63 1	1100 2	N		-0-				-0-
11	1170 N	1123	-0-	-47	-0-		61 1	1062 2	N		-0-				-0-
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-		67 1	1125 2	N		-0-				-0-
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		59 1	1124 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		6061	RRCID ->	237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657 - 3348			
08	465 N	432	-0-	-33	-0-		23 1	405 2	N		4				67
09	450 N	408	-0-	-42	-0-		22 1	380 2	N		5				72
10	465 N	408	-0-	-57	-0-		22 1	383 2	N		3				75
11	420 N	373	-0-	-47	-0-		20 1	353 2	N		-0-				75
12	434 N	388	-0-	-46	-0-		21 1	359 2	N		7				82
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-		20 1	388 2	N		5				87

WEST RANCH		WELL #:		3111	RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	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			
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-		20 1	361 2	N		-0-				-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-		19 1	326 2	N		-0-				-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-		19 1	340 2	N		-0-				-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-		18 1	312 2	N		-0-				-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-		17 1	289 2	N		-0-				-0-
01	372 N	288	-0-	-84	-0-		14 1	274 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		6064	RRCID ->	237867	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2544 - 3062			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	434 N	363	-0-	-71	-0-		19 1	344 2	N		-0-				-0-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-		19 1	323 2	N		-0-				-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-		19 1	326 2	N		-0-				-0-
11	360 N	320	-0-	-40	-0-		17 1	303 2	N		-0-				-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-		23 1	381 2	N		-0-				-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-		22 1	411 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246						
08	155 N	146	-0-	-9	-0-		8 1	138 2	N		-0-				-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-		8 1	131 2	N		-0-				-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-		8 1	134 2	N		-0-				-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-		7 1	128 2	N		-0-				-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-		8 1	130 2	N		-0-				-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-		7 1	131 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4603		RRCID -> 239161		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380						
08	248 N	238	-0-	-10	-0-		13 1	225 2	N		-0-				-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-		13 1	234 2	N		-0-				-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-		13 1	231 2	N		-0-				-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-		12 1	213 2	N		-0-				-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-		12 1	204 2	N		-0-				-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-		11 1	205 2	N		-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254						
08	186 N	166	-0-	-20	-0-		6 1	99 2	N		55	127 1			45
09	180 N	125	-0-	-55	-0-		61 9	92 2	N		25				70
10	186 N	157	-0-	-29	-0-		5 1	91 2	N		55				125
11	150 N	115	-0-	-35	-0-		61 9	82 2	N		25	87 1			63
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-		5 1	90 2	N		54				117
01	155 N	145	-0-	-10	-0-		59 9	96 2	N		40	119 1			38
							44 9								

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206						
08	2852 N	2686	-0-	-166	-0-		144 1	2542 2	N		-0-				-0-
09	2700 N	2624	-0-	-76	-0-		143 1	2481 2	N		-0-				-0-
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		146 1	2563 2	N		-0-				-0-
11	2610 N	2505	-0-	-105	-0-		135 1	2370 2	N		-0-				-0-
12	2697 N	2650	-0-	-47	-0-		149 1	2501 2	N		-0-				-0-
01	2697 N	2527	-0-	-170	-0-		126 1	2401 2	N		-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		713 N	693	-0-	-20	-0-	37 1	656 2	N	-0-	-0-	
09		690 N	651	-0-	-39	-0-	35 1	616 2	N	-0-	-0-	
10		682 N	568	-0-	-114	-0-	31 1	537 2	N	-0-	-0-	
11		660 N	564	-0-	-96	-0-	30 1	534 2	N	-0-	-0-	
12		682 N	591	-0-	-91	-0-	33 1	558 2	N	-0-	-0-	
*01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	613 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252												
08		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	56 1	993 2	N	-0-	-0-	
09		1050 N	1009	-0-	-41	-0-	55 1	954 2	N	-0-	-0-	
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	77 1	1342 2	N	-0-	-0-	
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	73 1	1288 2	N	-0-	-0-	
12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	78 1	1314 2	N	-0-	-0-	
01		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	68 1	1303 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060												
08		248 N	205	-0-	-43	-0-	11 1	194 2	N	-0-	-0-	
09		240 N	198	-0-	-42	-0-	11 1	187 2	N	-0-	-0-	
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	11 1	197 2	N	-0-	-0-	
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	10 1	183 2	N	-0-	-0-	
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	N	-0-	-0-	
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256												
08		279 N	166	-0-	-113	-0-	9 1	157 2	N	-0-	-0-	
09		240 N	161	-0-	-79	-0-	9 1	152 2	N	-0-	-0-	
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	10 1	172 2	N	-0-	-0-	
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	N	-0-	-0-	
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N	-0-	-0-	
*01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	N	-0-	-0-	

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPHA (QUEEN)		01938 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
THREE-B OIL COMPANY, THE		857405														
PRICE "20"		WELL #: 2		RRCID -> 153333		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2548 - 2564								
M	O	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CRAWFORD "21"		WELL #: 1		RRCID -> 206111		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2574 - 2682								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GULF "17"		WELL #: 2		RRCID -> 208211		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2628 - 2740								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
FINLEY RESOURCES, INC.		268602														
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355								
08	93	X	71	-0-	-22	-0-	56	2	15	9	N	14	12	1		31
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	88	2	36	9	N	33	28	1		36
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		-0-		N	14	13	1		37
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	88	2	34	9	N	31	28	1		40
12	124	X	123	-0-	-1	-0-	88	2	35	9	N	32	28	1		44
01	124	X	95	-0-	-29	-0-	60	2	35	9	N	32	28	1		48
PA PROSPECT LLC		631641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
NORTH PECOS BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 121898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2199 - 3450								
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANAKIN (PENN)		02491 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
ZANE 24		WELL #: 2		RRCID -> 208444		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 16140 PERF.15310 - 15330				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2			N	-0-	35
09		2940 #	1798	-0-	-1142	-0-	1798 2			N	-0-	35
10		3038 #	2784	-0-	-254	-0-	2784 2			N	-0-	35
11		2940 #	1946	-0-	-994	-0-	1946 2			N	-0-	35
12		2635 #	2073	-0-	-562	-0-	2073 2			N	-0-	35
01		2790 #	2476	-0-	-314	-0-	2476 2			N	-0-	35

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-
11		7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		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				
08		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137 3			Y	-0-	-0-
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-	-0-
*10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3			Y	-0-	-0-
11		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 3			Y	-0-	-0-
*12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3			Y	-0-	-0-
*01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3			Y	-0-	-0-

EMBAR		WELL #: 59		RRCID -> 156316		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 4586 PERF. 3849 - 3854				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	158 187 0	41
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	112 125 0	28
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	62 69 0	21
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58 61 0	18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37 42 0	13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40 45 0	8

EMBAR		WELL #: 7		RRCID -> 159032		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723				
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
SCHARBAUER -J-				WELL #:	1	RRCID ->	187401	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 4000 - 4010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	169	-0-	-17	-0-		169 3		N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-		165 3		N	-0-			-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1101 3		N	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025 3		N	-0-			-0-
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-		962 3		N	-0-			-0-
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109 3		N	-0-			-0-

SCHARBAUER -J-				WELL #:	2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 3938 - 3948	
08	2046 X	1946	-0-	-100	-0-		1946 3		N	-0-			-0-
09	1980 X	1903	-0-	-77	-0-		1903 3		N	-0-			-0-
10	2046 X	1101	-0-	-945	-0-		1101 3		N	-0-			-0-
11	1950 X	1025	-0-	-925	-0-		1025 3		N	-0-			-0-
12	1953 X	962	-0-	-991	-0-		962 3		N	-0-			-0-
01	1953 X	1109	-0-	-844	-0-		1109 3		N	-0-			-0-

ANDECTOR (MCKEE)				02596 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
FRANK-B				WELL #:	2	RRCID ->	151075	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 7779 - 7840	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LIMPIA				WELL #:	6	RRCID ->	152793	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 7856 - 7900	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LIMPIA				WELL #:	2	RRCID ->	155467	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 7735 - 7885	
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NOBLES				WELL #:	2	RRCID ->	225566	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 7782 - 7910	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY		020783										
COWDEN B		WELL #: 1		RRCID -> 067506		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CUMMINS, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 180364		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850				
08	558	X	494	-0-	-64	-0-	494 3	N	-0-			-0-
09	510	X	445	-0-	-65	-0-	445 3	N	-0-			-0-
10	527	X	318	-0-	-209	-0-	318 3	N	-0-			-0-
11	480	X	243	-0-	-237	-0-	243 3	N	-0-			-0-
12	496	X	240	-0-	-256	-0-	240 3	N	-0-			-0-
01	496	X	256	-0-	-240	-0-	256 3	N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	906	-0-	-489	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	694	-0-	-656	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	684	-0-	-618	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 152019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11149 PERF.11047 - 11096

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					73
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	19	3	14	9	N	13					86
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					86
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					86
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	N	3					89
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	N	3					92

WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

08	930	N	153	-0-	-777	-0-	153	2			N	-0-					76
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	3	9	9	N	8					84
10	1519	N	916	-0-	-603	-0-	916	2			N	-0-					84
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					84
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					84
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					84

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 AVRA OIL COMPANY 038723
 CHEVTEX WELL #: 1 RRCID -> 067626 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 3413 PERF. N/A

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BUSTOS, MARTIN OIL 112687
 UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708					
PAUL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 061567	COMPL. DATE 03/06/1975	TOTAL DEPTH 3416	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5 N	-0-	-0-	-5 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	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 1	N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 1	N	-0-	-0-
*01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 1	N	-0-	-0-

PAUL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 069416	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A	
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		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	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	-0-	105
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 1	N	-0-	105
*01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 1	N	-0-	105

SHEARER				WELL #: 2BC	RRCID -> 168846	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 3203 - 3228	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	9	176
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	22	19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	28	47
11	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	40 1	N	41	88
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	48 1	N	28	116
*01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	48 1	N	12 9	127

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300					
AERO				WELL #: 1	RRCID -> 111218	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 3179 - 3255	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750					
CROCKETT - STATE				WELL #: 2	RRCID -> 050616	COMPL. DATE 05/02/1971	TOTAL DEPTH 4628	PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

APCO-WARNER OLSEN ENERGY INC. CROCKETT-STATE		03278 001 621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #:		2		RRCID -> 154204		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 3982 - 4223			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	132 2	26 9	N	24	76
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	292 2	15 9	N	14	90
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	471 2	19 9	N	17	107
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495 2	17 9	N	15	122
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	838 2	22 9	N	20	142
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1016 2	62 9	N	56	198

CROCKETT "A"		WELL #:		2R		RRCID -> 210003		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4020 - 4259	
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-	66
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	66
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	66
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566 2		N	-0-	66
12	279	N	79	-0-	-200	-0-	79 2		N	-0-	66
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	66

APCO-WARNER (DETRITAL) BUSTOS, MARTIN OIL UTEX		03278 300 112687		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
WELL #:		1		RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A			
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY) UNIT PETROLEUM COMPANY SMITH, MYRON A. "D"		03284 666 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #:		1		RRCID -> 082266		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4530 - 4818			
08	2945	X	1809	-0-	-1136	-0-	1809 2		N	-0-	-0-
09	2670	X	561	-0-	-2109	-0-	561 2		N	-0-	-0-
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		N	-0-	-0-
11	2820	X	2468	-0-	-352	-0-	2468 2		N	-0-	-0-
12	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	2711 2		N	-0-	-0-
01	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	2876 2		N	-0-	-0-

SMITH, MYRON A. -D-		WELL #:		2		RRCID -> 126948		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 4945 PERF. 4530 - 4813	
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-	-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-	-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-

SMITH, MYRON A. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 162512		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657	
08	1178	X	41	-0-	-1137	-0-	41 2		N	-0-	206
09	1140	X	137	-0-	-1003	-0-	137 2		N	-0-	206
10	1054	X	359	-0-	-695	-0-	359 2		N	-0-	206
11	870	X	348	-0-	-522	-0-	348 2		N	-0-	206
12	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	206
*01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	206

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	7595 X	3534	-0-	-4061	-0-	3534 3					189
09	7500 X	3189	-0-	-4311	-0-	3189 3					189
10	7750 X	3103	-0-	-4647	-0-	3103 3					189
11	DLQ G-10	2906	-0-	2906	2906	2906 3					189
12	5795 X	2889	-0-	-2906	-0-	2889 3					189
*01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3					189

UNIVERSITY 21-2		WELL #: 1 L		RRCID -> 099618		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 19300		PERF.12571 - 12842	
08	INC G-10	1740	-0-	1740	7127	1720 3	20 9	Y	18	159 1	31
09	3000 N	1629	-0-	-1371	5756	1552 3	77 9	Y	70		101
10	3100 N	1850	-0-	-1250	4506	1755 3	95 9	Y	86	144 1	43
11	3000 N	1675	-0-	-1325	3181	1675 3		Y	-0-		43
12	3100 N	1765	-0-	-1335	1846	1643 3	122 9	Y	111		154
*01	3100 N	1598	-0-	-1502	344	1487 3	111 9	Y	101	167 1	88

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900		PERF.13033 - 13061	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	1125 3		N	-0-		102
09	1500 N	426	-0-	-1074	-0-	426 3		N	-0-		102
10	1116 N	500	-0-	-616	-0-	500 3		N	-0-		102
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-		102
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-		102
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973		PERF.12888 - 12984	
UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151									
08	42810 X	10387	-0-	-32423	-0-	10387 2		N	-0-		139
09	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10274 2	3 9	N	3		142
10	11253 X	10318	-0-	-935	-0-	10312 2	6 9	N	5		147
11	10440 X	8843	-0-	-1597	-0-	8840 2	3 9	N	3		150
12	10664 X	9205	-0-	-1459	-0-	9202 2	3 9	N	3		153
01	10633 X	9149	-0-	-1484	-0-	9128 2	21 9	N	19		128

UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 142		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150		PERF.13076 - 13185	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191												
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A												

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A												

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 142 U RRCID -> 084131 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 19150 PERF.16250 - 16320												

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
UNIVERSITY 21-9 WELL #: 1 RRCID -> 171180 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 21000 PERF.14287 - 14301												

08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			131
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-			131
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			131
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3	N	-0-			131
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			131
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			131

APOLLO (UPPER MORROW) //CONT.// 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531

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
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			42
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4			46
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-			46
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			46
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			46

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

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
08	18275 X	316	-0-	-17959	-0-	316	2			N	-0-			169
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			169
10	11780 X	641	-0-	-11139	-0-	641	2			N	-0-			169
11	1500 X	1142	-0-	-358	-0-	1142	2			N	-0-			169
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2230	2	22	9	N	20			189
*01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4577	2	33	9	N	30			219

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

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
08	4743 X	4288	-0-	-455	-0-	3868	2	420	9	N	382	562	1	151
09	4080 X	3856	-0-	-224	-0-	3504	2	352	9	N	320	374	1	97
10	4216 X	3928	-0-	-288	-0-	3591	2	337	9	N	306	189	1	214
11	4140 X	3429	-0-	-711	-0-	3015	2	414	9	N	376	378	1	212
12	4278 X	1654	-0-	-2624	-0-	1354	2	300	9	N	273	189	1	296
01	4278 X	2890	-0-	-1388	-0-	2480	2	410	9	N	373	376	1	293

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

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
08	372 X	281	-0-	-91	-0-	264	2	17	9	N	15			83
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	288	2	23	9	N	21			104
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			104
11	270 X	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-			104
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	352	2	34	9	N	31			135
01	310 X	261	-0-	-49	-0-	193	2	68	9	N	62			197

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 221 RRCID -> 207516 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 16533 PERF.11892 - 12049

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5391 2	216 9		N	196	346 1		90
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4795 2	219 9		N	199	179 1		110
10	4371 X	2680	-0-	-1691	-0-	2647 2	33 9		N	30			140
11	4230 X	4041	-0-	-189	-0-	3876 2	165 9		N	150			290
12	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5474 2	142 9		N	129	371 1		48
*01	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7198 2	219 9		N	199			247

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	893 2	232 9		N	211	191 1		131
09	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	899 2	209 9		N	190	185 1		136
10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	872 2	223 9		N	203	184 1		155
11	1080 N	918	-0-	-162	-0-	720 2	198 9		N	180	177 1		158
12	1147 N	904	-0-	-243	-0-	647 2	257 9		N	234	190 1		202
01	1085 N	937	-0-	-148	-0-	670 2	267 9		N	243	190 1		255

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

08	620 X	473	-0-	-147	-0-	372 2	101 9		N	92			182
09	600 X	413	-0-	-187	-0-	383 2	30 9		N	27			209
10	883 X	883	-0-	-0-	-0-	795 2	88 9		N	80			289
11	690 X	689	-0-	-1	-0-	641 2	48 9		N	44	181 1		152
12	713 X	350	-0-	-363	-0-	332 2	18 9		N	16			168
01	868 X	51	-0-	-817	-0-	49 2	2 9		N	2			170

ARAPHO (ATOKA, LO.) 03355 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
 LITTLE RAVEN WELL #: 1 RRCID -> 080475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17452 PERF. 5121 - 5647

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARAPHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC 166150
 SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

*02	532 N	515	-0-	-17	-0-	515 3			N	-0-			23
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-			23
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-			23
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-			23
*06	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 3			N	-0-			23
*07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3			N	-0-			23
*08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3			N	-0-			23
*09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3			N	-0-			23
*10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3			N	-0-			23
*11	540 N	517	-0-	-23	-0-	517 3			N	-0-			23
*12	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 3			N	-0-			23
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3			N	-0-			23

ARAPAHO (STRAWN)		03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
OXY USA INC.		630591												
MEDICINE MAN		WELL #:		1		RRCID -> 213078		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 16495		PERF.15030 - 15144		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			296
09		270 N	39	-0-	-231	-0-	24	2	15	9	Y	14		310
10		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-		310
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-		310
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2		312
*01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-		312

GASPERGOU		WELL #:		1		RRCID -> 227105		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 15685		PERF.14860 - 15534		
08	INC	G-10	65537	-0-	65537	65537	63329	2	2208	9	Y	2007	2297 0	247
09	INC	G-10	62153	-0-	62153	127690	59686	2	2467	9	Y	2243	1780 0	710
10		228871 X	101181	-0-	-127690	-0-	97537	2	3644	9	Y	3313	3663 0	360
11		95750 X	95750	-0-	-0-	-0-	92438	2	3312	9	Y	3011	2555 0	795
12		78597 X	78597	-0-	-0-	-0-	75911	2	2686	9	Y	2442	2721 0	516
01		82522 X	80747	-0-	-1775	-0-	78250	2	2497	9	Y	2270	2020 0	766

ARCLAW (SEVEN RIVERS)		03453 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300												
ARCO STATE		WELL #:		1		RRCID -> 063711		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 9880		PERF. N/A		
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARNO, N. (DELAWARE)		03750 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES					
REMUDA OPERATING COMPANY		701606												
MARMADUKE		WELL #:		1		RRCID -> 085581		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 4170 - 4928		
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASPEN (WOLFCAMP)		04140 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
JALAPENO		WELL #:		1		RRCID -> 180368		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6113 - 6142		
08	930	#	838	-0-	-92	-0-	30	1	808	3	N	-0-		50
09	900	#	739	-0-	-161	-0-	30	1	709	3	N	-0-		50
10	930	#	892	-0-	-38	-0-	30	1	862	3	N	-0-		50
11	900	#	750	-0-	-150	-0-	30	1	720	3	N	-0-		50
12	868	#	752	-0-	-116	-0-	30	1	722	3	N	-0-		50
01	899	#	806	-0-	-93	-0-	30	1	776	3	N	-0-		50

ATHENS (DEVONIAN)		04223 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES					
COYOTE OIL & GAS, INC.		186310												
MARATHON STATE "NT"		WELL #:		1		RRCID -> 063066		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3727 - 3836		
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ATHENS (DEVONIAN)																	
//CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES																	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710																	
SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777																	
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

08		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722																	
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS (FUSSELMAN) 04223 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES																	
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310																	
STATE OF TEXAS 28 WELL #: 1 RRCID -> 182365 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13080 - 13100																	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
08	124	X	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2					5
09	120	X	11	-0-	-109	-0-	9	2	2	9	Y	2	3	1			4
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	1			4
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4					7
*01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4	7	1			4

NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084																	
08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10					26
09	4170	X	1186	-0-	-2984	-0-	1175	2	11	9	Y	10	17	1			19
10	4309	X	236	-0-	-4073	-0-	218	2	18	9	Y	16	17	1			18
11	4170	X	1013	-0-	-3157	-0-	996	2	17	9	Y	15	17	1			16
12	2325	X	1051	-0-	-1274	-0-	1028	2	23	9	Y	21					37
01	1364	X	466	-0-	-898	-0-	448	2	18	9	Y	16	35	1			18

NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096																	
08	1271	X	1039	-0-	-232	-0-	1005	2	34	9	Y	31					79
09	1950	X	893	-0-	-1057	-0-	863	2	30	9	Y	27	50	1			56
10	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	1451	2	55	9	Y	50	51	1			55
11	1950	X	1313	-0-	-637	-0-	1263	2	50	9	Y	45	52	1			48
12	1736	X	1372	-0-	-364	-0-	1304	2	68	9	Y	62					110
01	1519	X	619	-0-	-900	-0-	567	2	52	9	Y	47	104	1			53

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.// 04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.// 593635														
NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100								
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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	30					76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	48	1			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	50	1			53
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	414	2	48	9	Y	44	51	1			46
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	427	2	66	9	Y	60					106
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	186	2	51	9	Y	46	101	1			51

NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004								
08	1395 N	1015	-0-	-380	-0-	993	2	22	9	Y	20					52
09	1620 N	874	-0-	-746	-0-	853	2	21	9	Y	19	33	1			38
10	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1655	2	35	9	Y	32	34	1			36
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1861	2	34	9	Y	31	35	1			32
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1922	2	45	9	Y	41					73
01	1705 N	871	-0-	-834	-0-	836	2	35	9	Y	32	70	1			35

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107								
STATE OF TEXAS		WELL #: 1074														
08	4960 X	4765	-0-	-195	-0-	4765	2			N	-0-					29
09	4800 X	4623	-0-	-177	-0-	4623	2			N	-0-					29
10	4898 X	4777	-0-	-121	-0-	4777	2			N	-0-					29
11	4680 X	4618	-0-	-62	-0-	4618	2			N	-0-					29
12	4836 X	4638	-0-	-198	-0-	4638	2			N	-0-					29
*01	4774 X	1132	-0-	-3642	-0-	1132	2			N	-0-					29

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		
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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								
08	INC G-10	408	-0-	408	408	408	3			Y	-0-	25	1			3
09	INC G-10	317	-0-	317	725	317	3			Y	-0-	2	1			1
10	1070 N	345	-0-	-725	-0-	345	3			Y	-0-					1
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					1
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					1
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					1

RAYDEN		695567		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A								
LETHCO		WELL #: 1														
08	1736 X	1609	-0-	-127	-0-	1609	3			N	-0-					153
09	1680 X	808	-0-	-872	-0-	808	3			N	-0-					153
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					153
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					153
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					153
01	2139 X	1627	-0-	-512	-0-	1627	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
													BALANCE

08		1147 #	942	-0-	-205	-0-	942	2		N	-0-		-0-
09		960 #	457	-0-	-503	-0-	457	2		N	-0-		-0-
10		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-		-0-
11		984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-		-0-
12		965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
01		1054 #	948	-0-	-106	-0-	948	2		N	-0-		-0-

REED, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694					
08		3534 #	3299	-0-	-235	-0-	3299	2		N	-0-		113
09		3420 #	1664	-0-	-1756	-0-	1661	2	3	9	N	3	116
10		3472 #	3429	-0-	-43	-0-	3423	2	6	9	N	5	121
11		3498 R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-		121
12		3542 R	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-		121
*01		3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		N	-0-		121

RAYDEN		695567											
PRICE, LELA-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114					
08		1953 #	699	-0-	-1254	-0-	699	3		N	-0-		46
09		1740 #	251	-0-	-1489	-0-	251	3		N	-0-		46
10		1736 #	852	-0-	-884	-0-	852	3		N	-0-		46
11		1560 #	871	-0-	-689	-0-	871	3		N	-0-		46
12		2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2220	3	6	9	N	5	51
01		837 #	571	-0-	-266	-0-	571	3		N	-0-		51

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					
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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-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					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210

AZALEA (DEVONIAN)
BRAZOS PETROLEUM, INC.
CALVERLEY

04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
089939

WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995

BURLESON PETROLEUM, INC.
RAGGETT

109255
WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515

08	2790 X	2323	-0-	-467	-0-	2323	3			N	-0-			146
09	2550 X	2255	-0-	-295	-0-	2255	3			N	-0-			146
10	2542 X	2303	-0-	-239	-0-	2303	3			N	-0-			146
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			146
12	3100 N	4612	-0-	1512	1512	4545	3	67	9	N	61	183	1	24
*01	3100 N	3905	-0-	805	2317	3860	3	45	9	N	41			65

OSWALD

WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

08	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-			213
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-			213
10	837 N	364	-0-	-473	-0-	355	3	9	9	N	8			221
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			221
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			221
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			221

BRYANT "B"

WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2438	3	23	9	N	21			199
09	2250 N	1725	-0-	-525	-0-	1722	3	3	9	N	3	176	1	26
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2452	3	10	9	N	9			35
11	2310 N	2263	-0-	-47	-0-	2243	3	20	9	N	18			53
12	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2933	3	44	9	N	40			93
*01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2590	3	23	9	N	21			114

COG OPERATING LLC
TURNER 42

166150
WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

08	6851 X	3713	-0-	-3138	-0-	3633	3	80	9	N	73			297
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3251	3	134	9	N	122	180	1	238
10	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4630	3	154	9	N	140	3	8	375
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4346	3	130	9	N	118	175	1	316
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4499	3	189	9	N	172	1	8	487
*01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4150	3	122	9	N	111	400	1	185

SHACKELFORD "34"

WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			146
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			146
10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1079	3	1	9	N	1	1	8	146
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1	1	8	146
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	3	12	9	N	11			157
01	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1051	3	6	9	N	5	5	8	157

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150		WELL #: 1		RRCID ->	169307	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	15260 - 16810		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			655	
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			655	
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	3	17	9	15	3	8	667	
11		3000 N	4326	-0-	1326	1326	4150	3	176	9	160	161	1	5 8	
12		3100 N	3628	-0-	528	1854	3388	3	240	9	218	360	1	1 8	
*01		3100 N	2903	-0-	-197	1657	2726	3	177	9	161	10	8	669	

MURCHISON OIL & GAS INC		593920		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
GOLLADAY		WELL #: A 1		RRCID ->		019493		COMPL. DATE		08/16/1957		TOTAL DEPTH		11701 PERF.11360 - 11570	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	16	1	2233	2	N	70	177	1	
09		2190 N	2173	-0-	-17	-0-	77	9	15	1	N	12		98	
10		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	13	9	15	1	N	11		109	
11		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	12	9	15	1	N	19		128	
12		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	21	9	16	1	N	25		153	
01		2666 N	2513	-0-	-153	-0-	16	1	2457	2	N	67		220	
							74	9							

GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID ->		019496		COMPL. DATE		04/06/1960		TOTAL DEPTH		11571 PERF.11408 - 11506	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	16	1	1412	2	N	-0-		109	
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	2	N	-0-		109	
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	2	N	-0-		109	
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	15	1	1254	2	N	-0-		109	
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	16	1	1358	2	N	-0-		109	
*01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	16	1	1344	2	N	-0-		109	

GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID ->		183942		COMPL. DATE		02/21/2001		TOTAL DEPTH		11897 PERF.11324 - 11406	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	16	1	3357	2	N	12		63	
09		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	13	9	15	1	N	12		75	
10		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	13	9	16	1	N	15		90	
11		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	17	9	15	1	N	16		106	
12		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	18	9	16	1	N	19		125	
*01		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	21	9	16	1	N	46		171	
							51	9							

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID ->		209770		COMPL. DATE		11/16/2004		TOTAL DEPTH		11980 PERF.11320 - 11411	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		558 N	532	-0-	-26	-0-	16	1	516	2	N	-0-		159	
09		540 N	538	-0-	-2	-0-	15	1	523	2	N	-0-		159	
10		589 N	511	-0-	-78	-0-	15	1	496	2	N	-0-		159	
11		510 N	404	-0-	-106	-0-	15	1	389	2	N	-0-		159	
12		558 N	333	-0-	-225	-0-	15	1	318	2	N	-0-		159	
01		496 N	357	-0-	-139	-0-	15	1	342	2	N	-0-		159	

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
KING "E"				WELL #:	2 D	RRCID ->	198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11492 - 11562	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	17 1	1195 3	Y	40	41	1		18
09	DLQ G-10	1159	-0-	1159	2415	44 9	1090 3	Y	48	49	1		17
10	DLQ G-10	1099	-0-	1099	3514	16 1	1030 3	Y	47	22	0	34 1	8
11	DLQ G-10	1641	-0-	1641	5155	53 9	1568 3	Y	52	44	0		16
12	3000 N	1935	-0-	-1065	4090	17 1	1863 3	Y	51	54	0		13
*01	3100 N	2166	-0-	-934	3156	52 9	2084 3	Y	56	57	0		12
						16 1							
						56 9							
						20 1							
						62 9							

SHIDLER, MARK L., INC.				776590	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
SHACKELFORD PECK				WELL #:	1	RRCID ->	165083	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11395 - 11417
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION				945220	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
MCALISTER, O. H. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	019593	COMPL. DATE	04/21/1960	TOTAL DEPTH	11445	PERF. N/A
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	Y	1	1	8	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			-0-

AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700								
HEIDELBERG, N. L.				WELL #:	1	RRCID ->	019472	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	10411	PERF. N/A
08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4234 3	12 9	N	11			217
09	2700 X	2197	-0-	-503	-0-	2185 3	12 9	N	11			228
10	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 3		N	-0-			228
11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4779 3	15 9	N	14			242
12	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4932 3	9 9	N	8			250
*01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3748 3	12 9	N	11			261

BMH (DEVONIAN)				04784 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430								
PARKE, CHESTER				WELL #:	3A	RRCID ->	184166	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8341 - 8348
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

BAKERSFIELD, S. (YATES BRAZOS PETROLEUM, INC. UNIVERSITY LANDS			05160 500 089939		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS					
WELL #:			1		RRCID -> 077590			COMPL. DATE 04/20/1977		TOTAL DEPTH 1440		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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BALMOREA (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P CLAYPOOL ESTATE 5-19			05346 500 774719		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES					
WELL #:			1		RRCID -> 256880			COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960		PERF.11885 - 12361				
08	1271 N	332	-0-	-939	-0-	299	2	33	9	N	30	177	1			237
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					237
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1208	3	640	9	N	582	183	1			636
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1299	3	349	9	N	317	515	1			438
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	884	3	264	9	N	240	352	1			326

BALMORHEA (WOODFORD) SHELL WESTERN E&P JOHNSON			05346 503 774719		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES					
WELL #:			134		RRCID -> 210831			COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10122 - 10226				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					113
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BARBASAL (QUEEN) JIN PETROLEUM LLC MCKENZIE STATE			05608 650 432947		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
WELL #:			1		RRCID -> 066441			COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) TRISTAR EXPLORATION, INC PAGE-HANKS			05608 800 871101		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS					
WELL #:			1		RRCID -> 112014			COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 6943 - 7049				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
WORSHAM 42		WELL #:		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	241 2	72 9	N	65	498
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	229 2	54 9	N	49	362
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	280 2	66 9	N	60	236
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	270 2	63 9	N	57	107
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	61	168
01	341 N	231	-0-	-110	-0-	159 2	72 9	N	65	229

PA PROSPECT LLC		631641		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
BARSTOW BRINE STATION		WELL #:		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300		
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-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARSTOW, NORTH (FUSSELMAN)		05891 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
M & W HOT OIL, INC.		518972								
BARSTOW, NORTH SWD		WELL #:		RRCID -> 053515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4700 - 6100		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)		06378 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE		
RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474								
EPPENAUER 15-B		WELL #:		RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968		TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867								
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A		
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		Y	-0-	-0-
09	2610 N	2581	-0-	-29	-0-	2581 2		Y	-0-	-0-
10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		Y	-0-	-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		Y	-0-	-0-
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		Y	-0-	-0-
*01	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		Y	-0-	-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CHEVRON FEE		WELL #:		RRCID -> 074896		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A		
08	4402 X	4364	-0-	-38	-0-	4364 2		N	-0-	250
09	4380 X	4082	-0-	-298	-0-	4082 2		N	-0-	250
10	4557 X	4139	-0-	-418	-0-	4139 2		N	-0-	250
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2		N	-0-	250
12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 2		N	-0-	250
*01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2		N	-0-	250

BEALL (DEVONIAN)		//CONT.//		06441 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.				945936									
HERD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	058783	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	15721	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
08	15159 X	14938	-0-	-221	-0-	14923	2	15	9	N	14		48
09	14670 X	13840	-0-	-830	-0-	13837	2	3	9	N	3		51
10	15221 X	12297	-0-	-2924	-0-	12296	2	1	9	N	1		52
11	14730 X	11721	-0-	-3009	-0-	11718	2	3	9	N	3		55
12	15221 X	12022	-0-	-3199	-0-	12005	2	17	9	N	15		70
01	14942 X	10754	-0-	-4188	-0-	10752	2	2	9	N	2		72

EVANS, MARY W.				WELL #:	1 U	RRCID ->	081291	COMPL. DATE	01/30/1972	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247 - 12485	
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	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	
08	15748 X	13241	-0-	-2507	-0-	13241	3			N	-0-		226
09	13980 X	11887	-0-	-2093	-0-	11887	3			N	-0-		226
10	13516 X	11195	-0-	-2321	-0-	11195	3			N	-0-		226
11	13080 X	11195	-0-	-1885	-0-	11195	3			N	-0-		226
12	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3			N	-0-		226
*01	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	3			N	-0-		226

XTO ENERGY INC.				945936									
EVANS, MARY W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247 - 15022	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-		115
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-		115
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-		115
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-		115
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-		115
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-		115

BEALL (MONTROYA)				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	
08	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			N	-0-		212
09	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-		212
10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-		212
11	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-		212
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-		212
*01	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	3			N	-0-		212

HARDING FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.13758 - 17206	
08	403 X	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-		132
09	390 X	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-		132
10	403 X	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-		132
11	390 X	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-		132
12	403 X	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-		132
01	403 X	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-		132

BEALL (MONTROYA) XTO ENERGY INC. HERD GAS UNIT		//CONT.//	06441 777 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	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

WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160																		
08		10059 X	10059	-0-	-0-	-0-		10045	3	14	9	N	13					238
09		9720 X	9571	-0-	-149	-0-		9568	3	3	9	N	3					241
10		10044 X	9835	-0-	-209	-0-		9832	3	3	9	N	3					244
11		9720 X	9537	-0-	-183	-0-		9533	3	4	9	N	4					248
12		10044 X	9991	-0-	-53	-0-		9988	3	3	9	N	3					251
01		10044 X	9726	-0-	-318	-0-		9725	3	1	9	N	1					252

EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977																		
08		6541 X	6104	-0-	-437	-0-		6103	3	1	9	N	1					223
09		6330 X	1080	-0-	-5250	-0-		1080	3			N	-0-					223
10		6541 X	3688	-0-	-2853	-0-		3688	3			N	-0-					223
11		6330 X	5830	-0-	-500	-0-		5830	3			N	-0-					223
12		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-		8293	3			N	-0-					223
*01		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-		7509	3			N	-0-					223

THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755																		
08		2666 X	1928	-0-	-738	-0-		1928	3			N	-0-					130
09		2550 X	1800	-0-	-750	-0-		1800	3			N	-0-					130
10		2480 X	1974	-0-	-506	-0-		1974	3			N	-0-					130
11		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-		2040	3			N	-0-					130
12		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-		2080	3			N	-0-					130
*01		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-		2058	3			N	-0-					130

EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390																		
08		6882 X	6434	-0-	-448	-0-		6418	3	16	4	Y	-0-					-0-
09		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-		6245	3	67	4	Y	-0-					-0-
10		6293 X	5152	-0-	-1141	-0-		5057	3	95	4	Y	-0-					-0-
11		6240 X	5473	-0-	-767	-0-		5465	3	8	4	Y	-0-					-0-
12		6510 X	6311	-0-	-199	-0-		6303	3	8	4	Y	-0-					-0-
01		6510 X	5504	-0-	-1006	-0-		5498	3	6	4	Y	-0-					-0-

THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100																		
08		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-						N	-0-					69
09		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-					69
10		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-		4485	3			N	-0-					69
11		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		3329	3			N	-0-					69
12		1674 X	902	-0-	-772	-0-		900	3	2	9	N	2					71
01		4495 X	1293	-0-	-3202	-0-		1293	3			N	-0-					71

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379																		
08		13950 X	13592	-0-	-358	-0-		13590	3	2	9	N	2					162
09		13500 X	12900	-0-	-600	-0-		12900	3			N	-0-					162
10		13950 X	11207	-0-	-2743	-0-		11207	3			N	-0-					162
11		13500 X	13413	-0-	-87	-0-		13411	3	2	9	N	2					164
12		13950 X	13425	-0-	-525	-0-		13425	3			N	-0-					164
01		13578 X	11676	-0-	-1902	-0-		11676	3			N	-0-					164

HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552																		
08		17856 X	13836	-0-	-4020	-0-		13832	3	4	9	N	4					168
09		17280 X	14297	-0-	-2983	-0-		14295	3	2	9	N	2					170
10		17608 X	16227	-0-	-1381	-0-		16223	3	4	9	N	4					174
11		17040 X	12092	-0-	-4948	-0-		12091	3	1	9	N	1					175
12		18374 X	18374	-0-	-0-	-0-		18373	3	1	9	N	1					176
01		16213 X	16087	-0-	-126	-0-		16084	3	3	9	N	3					179

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
SHELL WESTERN E&P		774719								
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	N	-0-		340
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	2		342
10	930 N	763	-0-	-167	-0-	741 2	N	20		362
11	3000 N	3039	-0-	39	39	2977 3	N	56		418
12	2455 N	2416	-0-	-39	-0-	2416 3	N	-0-		418
*01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-		418

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
TWINNS OIL CO.		875023								
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29

PUCKETT, DOW -B-		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
TWINNS OIL CO.		875023								
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
MADERA OPERATING LLC		521122								
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #: 1		RRCID -> 160469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2	N	-0-		-0-
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660 2	N	-0-		-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542 2	N	-0-		-0-
12	682 N	470	-0-	-212	-0-	470 2	N	-0-		-0-
01	682 N	347	-0-	-335	-0-	347 2	N	-0-		-0-

BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300								
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 114963		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)												
PED OIL CORPORATION												
JANN												
08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING												
649480												
WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	40
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	40
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	40
11		180 N	49	-0-	-131	-0-	-0-	49	2	N	-0-	40
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2	N	-0-	40
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-	3	2	N	-0-	40

JANN "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A												
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	42
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	42
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	42
11		180 N	49	-0-	-131	-0-	-0-	49	2	N	-0-	42
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2	N	-0-	42
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-	3	2	N	-0-	42

RAY, JENNIE												
WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A												
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	35
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	35
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	35
11		60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-	19	2	N	-0-	35
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2	N	-0-	35
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2	N	-0-	35

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)												
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.												
GILLIHAN												
08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
126758												
WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345												
08	INC	G-10	901	-0-	901	4656	868	3	33	9	Y	23
09	DLQ	G-10	843	-0-	843	5499	812	3	31	9	Y	51
10	DLQ	G-10	855	-0-	855	6354	821	3	34	9	Y	25
11		2800 N	758	-0-	-2042	4312	727	3	31	9	Y	53
*12		3100 N	706	-0-	-2394	1918	676	3	30	9	Y	25
*01		2481 N	563	-0-	-1918	-0-	532	3	31	9	Y	53

BROUGHTON-WISE												
WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375												
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	178
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	178
10		589 N	514	-0-	-75	-0-	-0-	514	3	N	-0-	178
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	178
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	178
*01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	178

BITTERWEED, S. (CABALLOS)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												
WEST RANCH 5												
08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
748011												
WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310												
08		651 X	579	-0-	-72	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-
09		600 X	555	-0-	-45	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-
10		620 X	556	-0-	-64	-0-	-0-	2	1	554	2	-0-
11		600 X	529	-0-	-71	-0-	-0-	2	1	527	2	-0-
12		589 X	535	-0-	-54	-0-	-0-	3	1	532	2	-0-
01		589 X	527	-0-	-62	-0-	-0-	1	1	526	2	-0-

BLOCK A-34 (YATES)				08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.				047200									
CREWS & MAST				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
CREWS & MAST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	067509	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	3056	PERF.	N/A
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-			
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-			
01	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-	-0-			
CREWS & MAST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	068151	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	N/A
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-	-0-			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-			
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-			
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		Y	-0-	-0-			
CREWS & MAST				WELL #:	2	RRCID ->	068152	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	3084	PERF.	N/A
08	9 X	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-	2			
09	9 X	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-	1			
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	9 2	3 9	Y	3	3			
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	5 2	3 9	Y	3	4			
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	7 2	10 9	Y	9	8			
01	12 X	10	-0-	-2	-0-	8 2	2 9	Y	2	10			
CREWS & MAST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	068274	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	N/A
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	136 2	32 9	Y	29	27 1	22		
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	112 2	32 9	Y	29	27 1	24		
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	214 2	39 9	Y	35	45 1	14		
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	102 2	29 9	Y	26	30 1	10		
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	220 2	33 9	Y	30	25 1	15		
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	218 2	33 9	Y	30	21 1	24		
HALL, G. T.				WELL #:	1	RRCID ->	068451	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	N/A
08	4 X	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-			
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-			
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-			
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-			
12	11 X	3	-0-	-8	-0-	3 2		Y	-0-	-0-			
01	11 X	2	-0-	-9	-0-	2 2		Y	-0-	-0-			
HALL, G. T. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	069417	COMPL. DATE	11/28/1976	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	N/A
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-			
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-	-0-			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-			
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-			
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-			
HALL, G. T. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	069451	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	N/A
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	-0-			
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-	-0-			
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-			
11	30 X	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-	-0-			
12	62 X	15	-0-	-47	-0-	15 2		Y	-0-	-0-			
01	62 X	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-	-0-			

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	2	-0-		-0-	
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	-0-		-0-	
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	-0-		-0-	
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	-0-		-0-	
12	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	2	-0-		-0-	
01	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2	-0-		-0-	

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	-0-		-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	-0-		-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	-0-		-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	-0-		-0-	
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	-0-		-0-	

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	-0-		-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	-0-		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	-0-		-0-	
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	-0-		-0-	
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	-0-		-0-	

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	-0-		-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	-0-		-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	-0-		-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	-0-		-0-	
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	-0-		-0-	
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	-0-		-0-	

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	-0-		-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	-0-		-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	-0-		-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	-0-		-0-	
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	-0-		-0-	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	-0-		-0-	

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	-0-		-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	-0-		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	-0-		-0-	
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	-0-		-0-	
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	-0-		-0-	

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038			
08	806 X	541	-0-	-265	-0-	454	2	79	82	1	12
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	371	2	81	79	1	14
10	778 X	778	-0-	-0-	-0-	679	2	90	77	1	27
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	515	2	74	86	1	15
12	687 X	687	-0-	-0-	-0-	602	2	77	60	1	32
01	775 X	366	-0-	-409	-0-	271	2	86	95	1	23

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)			M		AMT CODE	BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	Y	-0-		-0-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-		-0-

MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069			
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-		-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN)		09050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
TUBB ESTATE "22"		WELL #: 2		RRCID -> 156421		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 19300			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

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			
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A			
08	INC G-10	15	-0-	15	81	15	3	Y	-0-		-0-
09	95 N	14	-0-	-81	-0-	14	3	Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
11	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
12	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//	09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS						
ROBERTSON RESOURCES, INC.			718770									
B & W		WELL #:	2702	RRCID ->	187265	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2816 - 3002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
09	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
10	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			-0-
11	1200 #	955	-0-	-245	-0-	955 3		N	-0-			-0-
12	1240 #	938	-0-	-302	-0-	938 3		N	-0-			-0-
01	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854			CNTY: ANDREWS						
TEXU -F-		WELL #:	1	RRCID ->	030729	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2800 - 3000	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "21"		WELL #:	1	RRCID ->	061557	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	N/A	
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-F		WELL #:	3	RRCID ->	085816	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	2829 - 3005	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY "26" WELL #: 2 RRCID -> 170539 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2835 - 3053

M	O	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
08		0 W	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09		145 N	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	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

08	496	#	392	-0-	-104	-0-	107	2	285	9	N	259	340	1			250
09	628	R	628	-0-	-0-	-0-	344	2	284	9	N	258	182	1			326
10	434	#	219	-0-	-215	-0-	85	2	134	9	N	122					448
11	565	R	565	-0-	-0-	-0-	161	2	404	9	N	367	560	1			255
12	651	#	305	-0-	-346	-0-	7	2	298	9	N	271	375	1			151
01	651	#	588	-0-	-63	-0-	314	2	274	9	N	249	194	1			206

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	415	342	1			260

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION				027200									
COOPER "43"				WELL #:	2 U	RRCID ->	187293	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	13719	PERF.12520 - 17090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7750 X	126	-0-	-7624	-0-	126 3		Y	-0-	2 1		-0-
09		7500 X	117	-0-	-7383	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
10		26278 X	26278	-0-	-0-	-0-	26217 3	61 9	Y	55			55
11		33062 X	33062	-0-	-0-	-0-	32989 3	73 9	Y	66	74 1		47
12		30066 X	30066	-0-	-0-	-0-	30008 3	58 9	Y	53			100
*01		27154 X	27154	-0-	-0-	-0-	27101 3	53 9	Y	48	92 1		56

COOPER 49				WELL #:	2UT	RRCID ->	192722	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	16994	PERF.12544 - 12924	
08		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7026 3	19 9	N	17			78
09		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486 3		N	-0-			78
10		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037 3		N	-0-			78
11		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7947 3	33 9	N	30			108
12		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8254 3	11 9	N	10			118
*01		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9704 3	10 9	N	9	77 1		50

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984									
PYOTE GAS UNIT #5				WELL #:	1 A	RRCID ->	069783	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	16750	PERF. N/A	
08		806 N	753	-0-	-53	-0-	753 2		N	-0-			-0-
09		720 N	713	-0-	-7	-0-	713 2		N	-0-			-0-
10		775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2		N	-0-			-0-
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
*01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID ->	044182	COMPL. DATE	04/08/1968	TOTAL DEPTH	13369	PERF. N/A	
08		5642 X	5429	-0-	-213	-0-	5429 2		Y	-0-			-0-
09		5460 X	5411	-0-	-49	-0-	5411 2		Y	-0-			-0-
10		5642 X	5503	-0-	-139	-0-	5503 2		Y	-0-			-0-
11		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545 2		Y	-0-			-0-
12		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 2		Y	-0-			-0-
01		5580 X	5517	-0-	-63	-0-	5517 2		Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	044840	COMPL. DATE	10/02/1968	TOTAL DEPTH	14390	PERF. N/A	
08		20987 X	10151	-0-	-10836	-0-	10150 2	1 9	Y	1			14
09		20310 X	11521	-0-	-8789	-0-	11517 2	4 9	Y	4			18
10		20987 X	5793	-0-	-15194	-0-	5789 2	4 9	Y	4			22
11		15570 X	6704	-0-	-8866	-0-	6695 2	9 9	Y	8	11 1		19
12		15531 X	8987	-0-	-6544	-0-	8986 2	1 9	Y	1			20
01		11904 X	5486	-0-	-6418	-0-	5486 2		Y	-0-			20

PYOTE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1 U	RRCID ->	046095	COMPL. DATE	02/16/1969	TOTAL DEPTH	17274	PERF. N/A	
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
XTO ENERGY INC.												
PYOTE GAS UNIT NO. 7												
WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THORNTON, BLUFORD												
WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL												
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	3	3	4	-0-
09	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	1745	3	9	4	-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	3	14	4	-0-
11	1830 N	1710	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	1709	3	1	4	-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3	1	4	-0-
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	4	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11												
WELL #: 1 U RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045												
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2			-0-
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2			-0-
10	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	1726	2			-0-
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	1701	2			-0-
12	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	1755	2			-0-
01	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	1674	2			-0-

HILL UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1

WATSON, L. A. ET AL B												
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)													
XTO ENERGY INC.													
MCDONALD, MYRTLE ET AL													
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 945936													
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	26691 X	14717	-0-	-11974	-0-	14692 3	23 4		Y	2	3 0		1
09	25830 X	6500	-0-	-19330	-0-	6426 3	74 4		Y	-0-	1 0		-0-
10	26505 X	5638	-0-	-20867	-0-	5573 3	65 4		Y	-0-			-0-
11	23280 X	6766	-0-	-16514	-0-	6759 3	7 4		Y	-0-			-0-
12	14725 X	7259	-0-	-7466	-0-	7252 3	6 4		Y	1			1
01	14725 X	7066	-0-	-7659	-0-	7056 3	7 4		Y	3	3 0		1

CAMPBELL ESTATE ET AL													
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A													
08	14198 X	11517	-0-	-2681	-0-	11498 3	19 4		Y	-0-	9 0		-0-
09	13350 X	9713	-0-	-3637	-0-	9636 3	77 4		Y	-0-			-0-
10	13795 X	9650	-0-	-4145	-0-	9548 3	102 4		Y	-0-			-0-
11	13320 X	5694	-0-	-7626	-0-	5688 3	6 4		Y	-0-			-0-
12	13764 X	8852	-0-	-4912	-0-	8842 3	7 4		Y	3			3
01	11532 X	4078	-0-	-7454	-0-	4067 3	4 4		Y	6	6 0		3

DOBBINS, W. T.													
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A													
08	30256 X	29823	-0-	-433	-0-	29699 2	124 9		Y	113	213 1		248
09	29280 X	28558	-0-	-722	-0-	28420 2	138 9		Y	125	202 1	1 8	170
10	30287 X	27668	-0-	-2619	-0-	27502 2	166 9		Y	151	105 1		216
11	29310 X	28325	-0-	-985	-0-	28146 2	179 9		Y	163	97 1		282
12	30287 X	29026	-0-	-1261	-0-	28846 2	180 9		Y	164	104 1		342
01	29822 X	27326	-0-	-2496	-0-	27105 2	221 9		Y	201	220 1		323

FORTSON GAS UNIT													
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A													
08	13206 X	1460	-0-	-11746	-0-	1458 2	2 9		Y	2	25 1		16
09	12780 X	1528	-0-	-11252	-0-	1526 2	2 9		Y	2			18
10	10695 X	901	-0-	-9794	-0-	893 2	8 9		Y	7			25
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				Y	5			30
12	5239 X	808	-0-	-4431	-0-	807 2	1 9		Y	1			31
01	1581 X	959	-0-	-622	-0-	952 2	7 9		Y	6	12 1	1 8	24

MCBIRNEY UNIT NO. 2													
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A													
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2													
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441													
08	16771 X	9240	-0-	-7531	-0-	9240 2			Y	-0-			3
09	16230 X	9340	-0-	-6890	-0-	9338 2	2 9		Y	2			5
10	16616 X	9315	-0-	-7301	-0-	9315 2			Y	-0-			5
11	11100 X	8795	-0-	-2305	-0-	8795 2			Y	-0-	2 1		3
12	9641 X	8848	-0-	-793	-0-	8848 2			Y	-0-			3
01	9641 X	9154	-0-	-487	-0-	9154 2			Y	-0-			3

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//	09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
HILL UNIT		WELL #:	2 U	RRCID ->	195324	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12182 PERF.11482 - 15563		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	13518 3	8 9	Y	7	252
09		13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13367 3	2 9	Y	2	254
10		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12317 3		Y	-0-	254
11		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776 3		Y	-0-	254
12		11811 X	9928	-0-	-1883	-0-	9928 3		Y	-0-	254
01		11811 X	8847	-0-	-2964	-0-	8847 3		Y	-0-	254

CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #:	4U	RRCID ->	201829	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932 PERF.12895 - 15887		
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WATSON, L A		WELL #:	3HU	RRCID ->	203124	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661 PERF.12490 - 12919		
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-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		
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-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		SI MULT	-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		
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:	2 U	RRCID ->	203730	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	17594 PERF.12789 - 13046		
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION		027200															
COOPER -43-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055978		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		25398 X	25398	-0-	-0-	-0-	25334	3	64	9	Y	58	58	1			67
09		24510 X	13477	-0-	-11033	-0-	13433	3	44	9	Y	40					107
10		30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	30685	3	83	9	Y	75	69	1			113
11		28089 X	28089	-0-	-0-	-0-	28006	3	83	9	Y	75	134	1	3	8	51
12		25389 X	23762	-0-	-1627	-0-	23678	3	84	9	Y	76					127
01		26722 X	25997	-0-	-725	-0-	25905	3	92	9	Y	84	116	1			95

COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419									
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		RRCID -> 073457		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A									
08		7223 X	6250	-0-	-973	-0-	6250	2			N	-0-					240
09		6750 X	4987	-0-	-1763	-0-	4987	2			N	-0-					240
10		6510 X	5446	-0-	-1064	-0-	5442	2	4	9	N	4	180	0			64
11		6300 X	5057	-0-	-1243	-0-	5057	2			N	-0-					64
12		6262 X	5283	-0-	-979	-0-	5283	2			N	-0-					64
01		6262 X	4956	-0-	-1306	-0-	4950	2	6	9	N	5					69

CML EXPLORATION, LLC		120648		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678									
08		3286 X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3			N	-0-					36
09		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					36
10		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					36
11		3060 X	2384	-0-	-676	-0-	2384	3			N	-0-					36
12		3379 X	3355	-0-	-24	-0-	3355	3			N	-0-					36
01		3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3			N	-0-					36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 126348		COMPL. DATE 01/16/1988		TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252									
08		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					269
09		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					269
10		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					269
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					269
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					269
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A									
08		11718 X	6298	-0-	-5420	-0-	6241	2	57	9	Y	52					227
09		11340 X	7740	-0-	-3600	-0-	7677	2	63	9	Y	57					284
10		11718 X	8971	-0-	-2747	-0-	8914	2	57	9	Y	52					336
11		7170 X	6547	-0-	-623	-0-	6492	2	55	9	Y	50	161	1			225
12		7998 X	6607	-0-	-1391	-0-	6603	2	4	9	Y	4					229
01		8959 X	6459	-0-	-2500	-0-	6439	2	20	9	Y	18					247

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 L RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	6851 X	6879	-0-	28	-49980	6869	3	10	4	Y	-0-				-0-
09	6630 X	7273	-0-	643	-49337	7237	3	36	4	Y	-0-				-0-
10	6851 X	6319	-0-	-532	-49337	6261	3	58	4	Y	-0-				-0-
11	6630 X	6131	-0-	-499	-49337	6126	3	5	4	Y	-0-				-0-
12	6851 X	6783	-0-	-68	-0-	6778	3	5	4	Y	-0-				-0-
01	6851 X	6278	-0-	-573	-0-	6274	3	4	4	Y	-0-				-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648		PERF. N/A			
08	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2			Y	-0-				-0-
09	870 N	791	-0-	-79	-0-	791	2			Y	-0-				-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-				-0-
11	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			Y	-0-				-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-				-0-
01	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	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			
08	29357 X	25415	-0-	-3942	-0-	25415	2			N	-0-				198
09	28410 X	26838	-0-	-1572	-0-	26806	2	32	9	N	29				227
10	29140 X	23634	-0-	-5506	-0-	23634	2			N	-0-				227
11	27000 X	26818	-0-	-182	-0-	26817	2	1	9	N	1				228
12	27900 X	27091	-0-	-809	-0-	27077	2	14	9	N	13				241
01	27745 X	24612	-0-	-3133	-0-	24515	2	97	9	N	88				329

WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A			
08	22475 X	19794	-0-	-2681	-6355	19615	3	35	4	Y	131	154	0		67
09	21750 X	6748	-0-	-15002	-6355	6521	3	107	4	Y	109	112	0		64
10	22475 X	12111	-0-	-10364	-6355	11954	3	76	4	Y	74	97	0		41
11	21750 X	7637	-0-	-14113	-6355	7522	3	10	4	Y	95	59	0		77
12	22475 X	11193	-0-	-11282	-0-	11094	3	7	4	Y	84	63	0		98
01	19809 X	11282	-0-	-8527	-0-	11198	3	11	4	Y	66	134	0		30

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15795 - 16611			
08	2945 X	2703	-0-	-242	-0-	2703	2			Y	-0-				-0-
09	2910 X	2556	-0-	-354	-0-	2556	2			Y	-0-				-0-
10	3007 X	2484	-0-	-523	-0-	2484	2			Y	-0-				-0-
11	2910 X	2339	-0-	-571	-0-	2339	2			Y	-0-				-0-
12	2821 X	2470	-0-	-351	-0-	2470	2			Y	-0-				-0-
01	2697 X	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			Y	-0-				-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852		PERF. N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			027200									
COOPER 49		WELL #:	1	RRCID ->	152791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13255 - 16419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1798 N	935	-0-	-863	-0-	932 3	3 9	Y	3		43
09		240 N	157	-0-	-83	-0-	157 3		Y	-0-		43
10		1457 N	177	-0-	-1280	-0-	177 3		Y	-0-		43
11		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2683 3	33 9	Y	30		73
12		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2514 3	11 9	Y	10		83
*01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1419 3	10 9	Y	9	54 1	38

COOPER "43"		WELL #:	1-U	RRCID ->	173509	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	16590	PERF.	13382 - 16460	
08		13454 X	5122	-0-	-8332	-0-	5102 3	20 9	Y	18	29 1	23
09		13020 X	2032	-0-	-10988	-0-	2012 3	20 9	Y	18	1 8	40
10		13454 X	4407	-0-	-9047	-0-	4376 3	31 9	Y	28	26 1	42
11		11010 X	5050	-0-	-5960	-0-	5015 3	35 9	Y	32	51 1	23
12		7936 X	5175	-0-	-2761	-0-	5119 3	56 9	Y	51		74
01		5115 X	3827	-0-	-1288	-0-	3754 3	73 9	Y	66	68 1	72

COOPER "43"		WELL #:	2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	13457 - 17090	
08		35973 X	35973	-0-	-0-	-0-	35941 3	32 9	Y	29	75 1	41
09		44430 X	31106	-0-	-13324	-0-	31053 3	53 9	Y	48		89
10		45911 X	8800	-0-	-37111	-0-	8777 3	23 9	Y	21	58 1	52
11		44430 X	73	-0-	-44357	-0-	73 3		Y	-0-	52 1	-0-
12		45632 X	61	-0-	-45571	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
01		35960 X	101	-0-	-35859	-0-	101 3		Y	-0-		-0-

COOPER 49		WELL #:	2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.	13265 - 16994	
08	INC	G-10	1506	-0-	1506	1506	1495 3	11 9	Y	10		83
09	INC	G-10	311	-0-	311	1817	311 3		Y	-0-		83
10	INC	G-10	1234	-0-	1234	3051	1234 3		Y	-0-		83
11	INC	G-10	743	-0-	743	3794	743 3		Y	-0-		83
12	INC	G-10	370	-0-	-3794	-0-	368 3	2 9	Y	2		85
*01		346 X	346	-0-	-0-	-0-	337 3	9 9	Y	8	56 1	37

COOPER "43"		WELL #:	3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	14009 - 18039	
08		8990 X	8148	-0-	-842	-0-	8117 3	31 9	Y	28	30 1	32
09		8700 X	6221	-0-	-2479	-0-	6185 3	36 9	Y	33		65
10		8990 X	8096	-0-	-894	-0-	8059 3	37 9	Y	34	42 1	57
11		8700 X	5885	-0-	-2815	-0-	5824 3	61 9	Y	55	73 1	39
12		12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12328 3	46 9	Y	42		81
01		8153 X	7141	-0-	-1012	-0-	7107 3	34 9	Y	31	74 1	38

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:	148113	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14000 - 17183	
STALLINGS GAS UNIT		2H										
08		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10445 3	32 9	N	29	162 1	57
09		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9670 3	3 9	N	3		60
10		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9537 3	11 9	N	10		70
11		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8499 3	14 9	N	13		83
12		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9923 3	12 9	N	11		94
*01		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9827 3	6 9	N	5		99

BLOCK 16 (MONTOKA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270

M	O	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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554
 PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

08		21514 X	19274	-0-	-2240	-0-	19220	2	54	9	N	49					294
09		20820 X	12887	-0-	-7933	-0-	12832	2	55	9	N	50					344
10		19282 X	17050	-0-	-2232	-0-	16952	2	98	9	N	89	179	0			254
11		18660 X	12505	-0-	-6155	-0-	12446	2	59	9	N	54					308
12		19282 X	17055	-0-	-2227	-0-	16943	2	112	9	N	102					410
01		19282 X	12920	-0-	-6362	-0-	12846	2	74	9	N	67					477

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

08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	4	Y	-0-					-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	641	3	4	4	Y	-0-					-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6	4	Y	-0-					-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	4	Y	-0-					-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	4	Y	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					15
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	3	1	9	Y	-1					16
10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					16
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					16
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					16
01		1054 N	578	-0-	-476	-0-	578	3			Y	-0-					16

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

08		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4685	3	6	4	Y	-0-					-0-
09		4110 X	3684	-0-	-426	-0-	3660	3	24	4	Y	-0-					-0-
10		4247 X	4232	-0-	-15	-0-	4184	3	48	4	Y	-0-					-0-
11		4110 X	3748	-0-	-362	-0-	3743	3	5	4	Y	-0-					-0-
12		4247 X	1181	-0-	-3066	-0-	1176	3	5	4	Y	-0-					-0-
01		4247 X	4059	-0-	-188	-0-	4055	3	4	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

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
08	31248 X	29771	-0-	-1477	-0-	29657	3	49	4	Y	59	74	0			30
09	30240 X	20439	-0-	-9801	-0-	20224	3	163	4	Y	47	49	0			28
10	31248 X	343	-0-	-30905	-0-	142	3	166	4	Y	32	42	0			18
11	30240 X	-0-	-0-	-30240	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
12	31248 X	29141	-0-	-2107	-0-	29111	3	9	4	Y	19					19
*01	35880 X	35880	-0-	-0-	-0-	35751	3	26	4	Y	94	63	0			50

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

08	20181 X	15232	-0-	-4949	-0-	15189	3	32	4	Y	10	16	0			5
09	19530 X	14025	-0-	-5505	-0-	13904	3	112	4	Y	8	8	0			5
10	19871 X	18207	-0-	-1664	-0-	18162	3	45	4	Y	-0-	5	0			-0-
11	19230 X	18896	-0-	-334	-0-	18884	3	12	4	Y	-0-					-0-
12	16957 X	12654	-0-	-4303	-0-	12638	3	15	4	Y	1					1
*01	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	20165	3	17	4	Y	8	5	0			4

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

08	9610 X	9534	-0-	-76	-0-	9482	3	21	4	Y	28	33	0			14
09	9300 X	9101	-0-	-199	-0-	9014	3	74	4	Y	12	19	0			7
10	9610 X	7974	-0-	-1636	-0-	7838	3	118	4	Y	16	14	0			9
11	9300 X	994	-0-	-8306	-0-	990	3	4	4	Y	-0-	9	0			-0-
12	9610 X	218	-0-	-9392	-0-	217	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	9548 X	7319	-0-	-2229	-0-	7288	3	7	4	Y	22	10	0			12

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

08	18290 X	15486	-0-	-2804	-0-	15458	3	28	4	Y	-0-					-0-
09	17700 X	15352	-0-	-2348	-0-	15241	3	108	4	Y	3	1	0			2
10	18290 X	17533	-0-	-757	-0-	17347	3	180	4	Y	5	4	0			3
11	18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	18615	3	16	4	Y	6	4	0			5
12	18290 X	14410	-0-	-3880	-0-	14389	3	15	4	Y	5	4	0			6
*01	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	20477	3	19	4	Y	10	11	0			5

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570				
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	EOM BALANCE		
08	16926 X	10805	-0-	-6121	-0-	10654 3	31 4	Y	109	100 0	56	
09	16380 X	11143	-0-	-5237	-0-	120 9	10965 3	100 4	Y	71	85 0	42
10	15748 X	12911	-0-	-2837	-0-	78 9	12669 3	146 4	Y	87	81 0	48
11	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	96 9	15302 3	13 4	Y	100	67 0	81
12	15531 X	8014	-0-	-7517	-0-	110 9	7900 3	15 4	Y	90	66 0	105
*01	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	99 9	16409 3	14 4	Y	67	143 0	29
						74 9						

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371				
08	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8238 3	12 4	Y	2	6 0	1	
09	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	2 9	7950 3	40 4	Y	-0-	1 0	-0-
10	8153 X	7734	-0-	-419	-0-	7673 3	57 4	Y	4	2 0	2	
11	7890 X	7788	-0-	-102	-0-	4 9	7781 3	5 4	Y	2	2 0	2
12	8153 X	7386	-0-	-767	-0-	2 9	7378 3	6 4	Y	2	1 0	3
01	8153 X	7649	-0-	-504	-0-	2 9	7642 3	5 4	Y	2	4 0	1
						2 9						

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129				
08	14725 X	14163	-0-	-562	-0-	14142 3	21 4	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14250 X	13147	-0-	-1103	-0-	13073 3	74 4	Y	-0-	-0-	-0-	
10	14601 X	13342	-0-	-1259	-0-	13230 3	112 4	Y	-0-	-0-	-0-	
11	14070 X	12582	-0-	-1488	-0-	12572 3	10 4	Y	-0-	-0-	-0-	
12	14446 X	13393	-0-	-1053	-0-	13381 3	11 4	Y	1	1	1	
01	14167 X	12647	-0-	-1520	-0-	1 9	12636 3	10 4	Y	1	2 0	-0-
						1 9						

BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876				
08	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	10481 3	12 4	Y	-0-	-0-	-0-	
09	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	9986 3	43 4	Y	-0-	-0-	-0-	
10	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9603 3	61 4	Y	-0-	-0-	-0-	
11	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9802 3	5 4	Y	-0-	-0-	-0-	
12	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8805 3	6 4	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8572 3	5 4	Y	5	2 0	3	
						6 9						

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883				
08	14539 X	8158	-0-	-6381	-0-	8106 3	27 4	Y	23	19 0	12	
09	14070 X	11661	-0-	-2409	-0-	25 9	11560 3	83 4	Y	16	18 0	10
10	14167 X	7467	-0-	-6700	-0-	18 9	7336 3	113 4	Y	16	17 0	9
11	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	18 9	16228 3	5 4	Y	20	13 0	16
12	14167 X	2539	-0-	-11628	-0-	22 9	2519 3	5 4	Y	14	13 0	17
*01	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	15 9	13403 3	7 4	Y	11	23 0	5
						12 9						

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	5890 X	5319	-0-	-571	-0-	5274	3	45	9	N	41		217
09	5700 X	4976	-0-	-724	-0-	4976	3			N	-0-		217
10	5859 X	5228	-0-	-631	-0-	5216	3	12	9	N	11		228
11	5670 X	5184	-0-	-486	-0-	5158	3	26	9	N	24		252
12	5394 X	5319	-0-	-75	-0-	5296	3	23	9	N	21		273
01	5332 X	5183	-0-	-149	-0-	5157	3	26	9	N	24		297

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

08	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	11204	3	15	4	Y	4	61 0	2
09	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10600	3	49	4	Y	17	9 0	10
10	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	14106	3	72	4	Y	40	28 0	22
11	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	13954	3	8	4	Y	49	31 0	40
12	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	18610	3	7	4	Y	44	32 0	52
*01	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	15119	3	7	4	Y	35	71 0	16

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

08	13206 X	11223	-0-	-1983	-0-	11087	3	24	4	Y	102	83 0	53
09	12780 X	9458	-0-	-3322	-0-	9322	3	60	4	Y	69	81 0	41
10	13206 X	12728	-0-	-478	-0-	12555	3	88	4	Y	77	76 0	42
11	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14477	3	9	4	Y	99	60 0	81
12	13206 X	10668	-0-	-2538	-0-	10585	3	9	4	Y	67	66 0	82
*01	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	13529	3	11	4	Y	49	110 0	21

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

08	18197 X	13218	-0-	-4979	-0-	13160	3	26	4	Y	29	40 0	15
09	17610 X	12492	-0-	-5118	-0-	12296	3	99	4	Y	88	51 0	52
10	18352 X	15854	-0-	-2498	-0-	15610	3	143	4	Y	92	94 0	50
11	17760 X	15364	-0-	-2396	-0-	15257	3	13	4	Y	85	66 0	69
12	18352 X	12950	-0-	-5402	-0-	12858	3	11	4	Y	74	57 0	86
*01	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	17319	3	11	4	Y	67	122 0	31

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

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	EOM BALANCE	
08	INC G-10	3386	-0-	3386	3386	3366 3	7 4	Y	12	21 0	6
09	INC G-10	2777	-0-	2777	6163	2754 3	17 4	Y	5	8 0	3
10	9446 X	3283	-0-	-6163	-0-	3251 3	24 4	Y	7	6 0	4
11	3180 X	1977	-0-	-1203	-0-	1975 3	2 4	Y	-0-	4 0	-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4394 3	3 4	Y	9		9
01	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	3207 3	3 4	Y	23	20 0	12

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

08	9517 X	9076	-0-	-441	-0-	9058 3	18 4	Y	-0-		-0-
09	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10491 3	56 4	Y	-0-		-0-
10	9734 X	9262	-0-	-472	-0-	9167 3	95 4	Y	-0-		-0-
11	9420 X	8504	-0-	-916	-0-	8497 3	7 4	Y	-0-		-0-
12	10912 X	9479	-0-	-1433	-0-	9470 3	9 4	Y	-0-		-0-
01	10912 X	8941	-0-	-1971	-0-	8933 3	8 4	Y	-0-		-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

08	15717 X	10023	-0-	-5694	-0-	9985 3	23 4	Y	14	19 0	7
09	15660 X	12591	-0-	-3069	-0-	12489 3	89 4	Y	12	12 0	7
10	16182 X	14628	-0-	-1554	-0-	14473 3	151 4	Y	4	9 0	2
11	15660 X	13440	-0-	-2220	-0-	13414 3	13 4	Y	12	4 0	10
12	14973 X	13381	-0-	-1592	-0-	13364 3	11 4	Y	5	8 0	7
*01	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	15271 3	10 4	Y	-0-	7 0	-0-

PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

08	24893 X	22104	-0-	-2789	-0-	21987 3	38 4	Y	72	52 0	37
09	24090 X	20514	-0-	-3576	-0-	20356 3	123 4	Y	32	50 0	19
10	24893 X	24542	-0-	-351	-0-	24298 3	200 4	Y	40	37 0	22
11	24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	24311 3	20 4	Y	68	35 0	55
12	24893 X	20719	-0-	-4174	-0-	20641 3	20 4	Y	53	45 0	63
*01	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	25137 3	18 4	Y	80	103 0	40

BLOCK 16 (MONTOYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14277 - 24280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	18414 X	13248	-0-	-5166	-0-	13195	3	28	4	Y	23	34	0	12
09	18060 X	12967	-0-	-5093	-0-	12863	3	93	4	Y	10	16	0	6
10	18662 X	14855	-0-	-3807	-0-	14672	3	166	4	Y	15	13	0	8
11	18060 X	14833	-0-	-3227	-0-	14804	3	14	4	Y	14	11	0	11
12	16647 X	11526	-0-	-5121	-0-	11501	3	13	4	Y	11	9	0	13
*01	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15794	3	12	4	Y	7	17	0	3

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID -> 191733		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932		PERF.12895 - 15887	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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				
08	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	26311	2	63	9	Y	57			186
09	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	28961	2	106	9	Y	96			282
10	28217 X	28217	-0-	-0-	-0-	28144	2	73	9	Y	66	187	1	161
11	26744 X	26744	-0-	-0-	-0-	26707	2	37	9	Y	34			195
12	30039 X	24957	-0-	-5082	-0-	24901	2	56	9	Y	51			246
01	30039 X	19771	-0-	-10268	-0-	19725	2	46	9	Y	42			288

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)		09288 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
STATE -WZ-		WELL #: 5		RRCID -> 088427		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 4976 - 4984	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION		549369		RRCID -> 175680		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 6288 - 6332				
SOFT TAIL		WELL #: 1												
08	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1244	2	65	9	N	59	44	1	32
09	1200 #	1121	-0-	-79	-0-	1088	2	33	9	N	30	44	1	18
10	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	1405	2	39	9	N	35	39	1	14
11	1260 #	930	-0-	-330	-0-	895	2	35	9	N	32	46	1	-0-
12	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1315	2	47	9	N	43	34	1	9
01	1457 #	1066	-0-	-391	-0-	992	2	74	9	N	67	56	1	20

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)
CHEVRON U. S. A. INC.
UNIVERSITY 24-18 "A"

09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6115

M O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND
WADDELL, W. N., ET AL

09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
109336
WELL #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL

WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
*01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL

WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
11	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	N	-0-			-0-
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
*01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710					
LONG, ELL				WELL #: 12	RRCID -> 053632	COMPL. DATE 10/06/1972	TOTAL DEPTH 6050	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	707 3	N	-0-	-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-	-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-	-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-	-0-
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	840 3	N	-0-	-0-
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	801 3	N	-0-	-0-

LONG, ELL				WELL #: 13 L	RRCID -> 055076	COMPL. DATE 03/18/1973	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A	
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16"				WELL #: 1	RRCID -> 240475	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5948 - 5992	
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-	-0-
09	1890 X	342	-0-	-1548	-0-	342 3	N	-0-	-0-
10	1953 X	1561	-0-	-392	-0-	1561 3	N	-0-	-0-
11	1230 N	1067	-0-	-163	-0-	1067 3	N	-0-	-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-	-0-
*01	3100 N	5641	-0-	2541	-0-	5641 3	N	-0-	-0-

RAYDEN TUBB, J. B. EST.				WELL #: 3	RRCID -> 052292	COMPL. DATE 02/09/1972	TOTAL DEPTH 6100	PERF. N/A	
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3	N	-0-	72
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19 3	N	-0-	72
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	N	-0-	72
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-	72
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	72
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	72

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710					
LONG, ELL				WELL #: 13 U	RRCID -> 054914	COMPL. DATE 01/30/1973	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A	
08	434 N	291	-0-	-143	-0-	291 3	N	-0-	-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338 3	N	-0-	-0-
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 3	N	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	-0-
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	-0-

LONG, ELL				WELL #: 2T	RRCID -> 164020	COMPL. DATE 01/15/1997	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4283 - 4445	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710													
WIGHT, A. W.		WELL #:		32	RRCID ->	166519	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4298 - 4340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	4149 - 4304			
08	1085 X	611	-0-	-474	-0-	611	3				N	-0-			-0-
09	1020 X	570	-0-	-450	-0-	570	3				N	-0-			-0-
10	1054 X	861	-0-	-193	-0-	861	3				N	-0-			-0-
11	810 X	589	-0-	-221	-0-	589	3				N	-0-			-0-
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3				N	-0-			-0-
01	868 X	669	-0-	-199	-0-	669	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			
08	4464 #	4337	-0-	-127	-0-	4330	3	7 9	Y	6	7 0	-0-			
09	3841 R	3841	-0-	-0-	-0-	3834	3	7 9	Y	6	6 0	-0-			
10	5487 #	3957	-0-	-1530	-0-	3950	3	7 9	Y	6	6 0	-0-			
11	5310 #	3247	-0-	-2063	-0-	3240	3	7 9	Y	6	6 0	-0-			
12	5487 #	4967	-0-	-520	-0-	4953	3	14 9	Y	13	13 0	-0-			
01	4340 #	3945	-0-	-395	-0-	3930	3	15 9	Y	14	14 0	-0-			

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			
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1 4	Y	-0-		-0-			
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-		-0-			
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-		-0-			
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	289	3	42 4	Y	-0-		-0-			
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		Y	-0-		-0-			
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		Y	-0-		-0-			

UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8795 - 8954			
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	3	3 4	Y	15	16 1	-0-			
						17	9								
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1444	3	19 9	Y	17	16 1	1			
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	3	17 9	Y	15	16 1	-0-			
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1184	3	173 4	Y	1	1 1	-0-			
						1	9								
12	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3		Y	-0-		-0-			
*01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	3	3 9	Y	3	3 1	-0-			

UNIVERSITY 38 -A-		WELL #:		2	RRCID ->	267637	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8761 - 8922			
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-	-0-			
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4 4		N	-0-	-0-			
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-			
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	-0-			

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//	09358 450	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.			630591									
BLOCK 31 UNIT			WELL #: D 9	RRCID ->	203826	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8075 -	8892
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		30982 X	30982	-0-	-0-	-0-	30982 3	-0-			-0-	
09		28702 X	28702	-0-	-0-	-0-	28667 3	32	31 0		1	
10		28854 X	28854	-0-	-0-	-0-	28843 3	11 9	11 0		-0-	
11		29970 X	26896	-0-	-3074	-0-	26892 3	4 9	4 0		-0-	
12		30969 X	25424	-0-	-5545	-0-	25420 3	4 9	4 0		-0-	
01		30969 X	25943	-0-	-5026	-0-	25942 3	1 9	1 0		-0-	

BLOCK 31 UNIT			WELL #: L 6	RRCID ->	203827	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9104	PERF.	8132 -	8995
08		10850 X	10321	-0-	-529	-0-	10290 3	31 9	28 0		1	
09		10500 X	9871	-0-	-629	-0-	9841 3	30 9	27 0		1	
10		11098 X	6784	-0-	-4314	-0-	6588 3	196 9	178 0	172 0	7	
11		10740 X	10450	-0-	-290	-0-	10318 3	132 9	120 0	123 0	4	
*12		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11062 3	120 9	109 0	109 0	4	
01		10323 X	10129	-0-	-194	-0-	10062 3	67 9	61 0	63 0	2	

BLOCK 31 UNIT			WELL #: F 9	RRCID ->	203839	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8018 -	8816
08		23064 X	22388	-0-	-676	-0-	22345 3	43 9	39 0	40 0	1	
09		22470 X	21045	-0-	-1425	-0-	20992 3	53 9	48 0	47 0	2	
10		23219 X	20878	-0-	-2341	-0-	20841 3	37 9	34 0	35 0	1	
11		22380 X	17557	-0-	-4823	-0-	17440 3	117 9	106 0	103 0	4	
12		22382 X	17926	-0-	-4456	-0-	17792 3	134 9	122 0	121 0	5	
01		22382 X	18301	-0-	-4081	-0-	18228 3	73 9	66 0	69 0	2	

BLOCK 31 UNIT			WELL #: F 8	RRCID ->	218737	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8017 -	8889
08		25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	25346 3	2 9	2 0	2 0	-0-	
09		23550 X	23357	-0-	-193	-0-	23354 3	3 9	3 0	3 0	-0-	
10		24335 X	23524	-0-	-811	-0-	23523 3	1 9	1 0	1 0	-0-	
11		24540 X	21351	-0-	-3189	-0-	21351 3		-0-		-0-	
12		25358 X	19977	-0-	-5381	-0-	19955 3	22 9	20 0	19 0	1	
01		25358 X	20862	-0-	-4496	-0-	20822 3	40 9	36 0	36 0	1	

BLOCK 31 UNIT			WELL #: K 10	RRCID ->	224150	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8582 -	9005
08		13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	12918 3	117 9	106 0	106 0	4	
09		12720 X	12116	-0-	-604	-0-	12016 3	100 9	91 0	92 0	3	
10		13144 X	12374	-0-	-770	-0-	12280 3	94 9	85 0	85 0	3	
11		12690 X	11347	-0-	-1343	-0-	11282 3	65 9	59 0	60 0	2	
12		13020 X	10685	-0-	-2335	-0-	10624 3	61 9	55 0	55 0	2	
01		13020 X	11208	-0-	-1812	-0-	11151 3	57 9	52 0	52 0	2	

BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 18	RRCID ->	226603	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8594 -	8918
08		20212 X	9922	-0-	-10290	-0-	9861 3	61 9	55 0	56 0	2	
09		19740 X	11298	-0-	-8442	-0-	11250 3	48 9	44 0	44 0	2	
10		20398 X	18289	-0-	-2109	-0-	18289 3		-0-	2 0	-0-	
11		17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	17076 3		-0-		-0-	
12		17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	17022 3		-0-		-0-	
*01		17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	17048 3		-0-		-0-	

BLOCK 31 UNIT			WELL #: X 2	RRCID ->	240433	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8500 -	8865
08		40070 X	40070	-0-	-0-	-0-	40070 3		-0-	2 0	-0-	
09		35647 X	35647	-0-	-0-	-0-	35641 3	6 9	5 0	5 0	-0-	
10		34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	34554 3	1 9	1 0	1 0	-0-	
11		38790 X	32360	-0-	-6430	-0-	32360 3		-0-		-0-	
12		40083 X	32257	-0-	-7826	-0-	32257 3		-0-		-0-	
01		40083 X	24093	-0-	-15990	-0-	24093 3		-0-		-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201	COMPL. DATE 07/04/1950	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8300	- 9150				
M O	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
08	10881 X	8013	-0-	-2868	-0-	7940 3	73 9	Y	66	64 0		16
09	10530 X	7196	-0-	-3334	-0-	7181 3	15 9	Y	14	16 0		14
10	10478 X	7107	-0-	-3371	-0-	7090 3	17 9	Y	15	15 0		14
11	7800 X	6635	-0-	-1165	-0-	6620 3	15 9	Y	14	14 0		14
12	7998 X	6616	-0-	-1382	-0-	6599 3	17 9	Y	15	15 0		14
01	7998 X	6366	-0-	-1632	-0-	6359 3	7 9	Y	6	7 0		13

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		027200										
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 2944	- 2962				
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	130 3	17 9	Y	15	16 1		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	128 3	19 9	Y	17	16 1		-1
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	139 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	105 3	15 4	Y	9	8 1		1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	123 3	17 9	Y	15	15 1		1
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	121 3	18 9	Y	16	16 1		1

UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2904	- 2919				
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	120	-0-	120	120	105 3	15 4	Y	-0-			-0-
12	T. A.	123	-0-	123	243	123 3		Y	-0-			-0-
*01	364 X	121	-0-	-243	-0-	121 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2920	- 2930				
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 4	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 3004	PERF. 2919	- 2929				
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 4	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2904	- 2920				
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 4	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325 3	1 4	Y	2	2 8	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2 9		Y			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	321 3		Y			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	347 3		Y			-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	263 3	38 4	Y			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	308 3		Y			-0-
						302 3		Y			-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912			
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	-0-	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	-0-	
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-	-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	184 3	27 4	Y	-0-	-0-	
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		Y	-0-	-0-	
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974			
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1430 3	3 4	Y	-0-	-0-	
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y	-0-	-0-	
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-	-0-	
11	1320 N	487	-0-	-833	-0-	425 3	62 4	Y	-0-	-0-	
12	1364 N	175	-0-	-1189	-0-	175 3		Y	-0-	-0-	
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967			
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-	
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	105 3	15 4	N	-0-	-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-	
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-	

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965			
UNIVERSITY		WELL #: 4									
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	-0-	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	-0-	
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-	-0-	
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179 2		N	-0-	-0-	
12	341 N	85	-0-	-256	-0-	85 2		N	-0-	-0-	
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980			
08	1023 X	956	-0-	-67	-0-	956 2		N	-0-	-0-	
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-	-0-	
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-	-0-	
11	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-	-0-	
12	1085 X	413	-0-	-672	-0-	413 2		N	-0-	-0-	
01	1178 X	752	-0-	-426	-0-	752 2		N	-0-	-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990	
08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-		-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-		-0-
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-		-0-
11	330 X	329	-0-	-1	-0-	329 2			N	-0-		-0-
12	341 X	43	-0-	-298	-0-	43 2			N	-0-		-0-
01	372 X	326	-0-	-46	-0-	326 2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021	
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	739 2			N	-0-		-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-		-0-
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2			N	-0-		-0-
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	645 2			N	-0-		-0-
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	573 2			N	-0-		-0-
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-		-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-		-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-		-0-
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	308 2			N	-0-		-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2			N	-0-		-0-
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377 2			N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		WELL #:		P 17	RRCID ->	163611	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2886 - 2903
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			Y	-0-		29	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-		29	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2			Y	-0-		29	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		29	
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		29	
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-		29	

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 4	RRCID ->	163949	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903 - 2931	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			Y	-0-		6
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			Y	-0-		6
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2			Y	-0-		6
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		6
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		6
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			Y	-0-		6

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 9	RRCID ->	163950	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918 - 2935
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 12	RRCID ->	164179	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2881 - 2896
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 12	RRCID ->	165870	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2920 - 2935
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13	RRCID ->	165871	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2908 - 2923
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		HH12	RRCID ->	165872	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2920 - 2935
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13	RRCID ->	165875	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2945 - 2960
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2925 - 2940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	Y	-0-	7
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-	7
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2	Y	-0-	7
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-	7
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	7
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	Y	-0-	7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2913 - 2928		
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-	6
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-	6
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	Y	-0-	6
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	6
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	6
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	Y	-0-	6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2909 - 2924		
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8		RRCID -> 167583	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 2939 - 2954		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 2992 - 3007		
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2946 - 2962		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-	23
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-	23
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-	23
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	23
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	23
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-	23

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2994 - 3004		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962				
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975				
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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				
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	Y	-0-			7
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	-0-			7
10	992 N	868	-0-	-124	-0-	868	2	Y	-0-			7
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			7
*12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			7
*01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	Y	-0-			7

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 7H	RRCID ->	204147	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	2893 - 2991
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-		-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 5	RRCID ->	204148	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	2955 - 2963
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-		-0-
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2		Y	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		027200										
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7856 - 7876
08	6572 #	5356	-0-	-1216	-0-	5341	3	15	4	Y	-0-	-0-
09	5250 #	4808	-0-	-442	-0-	4808	3			Y	-0-	-0-
10	5425 #	3183	-0-	-2242	-0-	3183	3			Y	-0-	-0-
11	5250 #	1414	-0-	-3836	-0-	1215	3	199	4	Y	-0-	-0-
12	5363 #	2595	-0-	-2768	-0-	2595	3			Y	-0-	-0-
01	5363 #	2645	-0-	-2718	-0-	2645	3			Y	-0-	-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7960 - 7980
08	496 #	489	-0-	-7	-0-	488	3	1	4	Y	-0-	-0-
09	480 #	457	-0-	-23	-0-	457	3			Y	-0-	-0-
10	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-	-0-
11	480 #	471	-0-	-9	-0-	405	3	66	4	Y	-0-	-0-
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-	-0-
*01	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-	-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7914 - 7933
08	248 #	245	-0-	-3	-0-	244	3	1	4	Y	-0-	-0-
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-	-0-
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-	-0-
11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	297	3	49	4	Y	-0-	-0-
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	-0-
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-	-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
GLASSCOCK "V" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 191545		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344								
M	O	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 204153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418								
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
*09	180 N	170	-0-	-10	-0-	1	4	20	1	Y	-0-					-0-
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	4	28	1	Y	-0-					-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	30	4	Y	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	7	4	Y	-0-					-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	7	4	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592								
08	1497	323	-0-	-1174	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
*09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	1	4	28	1	Y	-0-					-0-
*10	372 N	274	-0-	-98	-0-	1	4	32	1	Y	-0-					-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	32	4	Y	-0-					-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	21	1	8	4	Y	-0-					-0-
01	279 N	152	-0-	-127	-0-	17	1	6	4	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566								
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*09	330 N	-0-	-0-	-321	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12157 - 12292	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4236	4236	-0-	-0-	-0-	4236 3	N	-0-			-0-
09	3612	3612	-0-	-0-	-0-	3612 3	N	-0-			-0-
10	4843	4843	-0-	-0-	-0-	4843 3	N	-0-			-0-
11	5089	5089	-0-	-0-	-0-	5089 3	N	-0-			-0-
*12	3307	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3	N	-0-			-0-
*01	6425	6425	-0-	-0-	-0-	6425 3	N	-0-			-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950									
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6191 - 6227	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-			16
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	3	9		19
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	2	9		21
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y				21
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	Y				21
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			21

NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6229 - 6319	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	Y	-0-			23
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	4	9		27
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	3	9		30
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y				30
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y				30
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			30

NUTT 5		WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6212 - 6293	
08	1209 N	709	-0-	-500	-0-	709 3	Y	-0-			-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	Y	-0-			-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	Y	-0-			-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	Y	-0-			-0-
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	Y	-0-			-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135426		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 11352 - 11369	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23

BRADFORD, A. A. ESTATE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135427		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11333 - 11355	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TEINERT, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 135428		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11356 - 11369		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6283 3	2 9	Y	2			47
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4152 3	9 9	Y	8			55
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3459 3	10 9	Y	9			64
11	6090 X	5664	-0-	-426	-0-	5664 3		Y	-0-			64
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6384 3	8 9	Y	7			71
01	6293 X	4175	-0-	-2118	-0-	4174 3	1 9	Y	1			72

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11380 - 11398		
08	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7296 3	13 9	Y	12	9 1		7
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6104 3	11 9	Y	10	8 1		9
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3456 3	14 9	Y	13	9 1		13
11	7320 X	5807	-0-	-1513	-0-	5775 3	32 9	Y	29	30 1		12
12	7564 X	3042	-0-	-4522	-0-	3007 3	35 9	Y	32	23 1		21
01	7316 X	6557	-0-	-759	-0-	6523 3	34 9	Y	31	44 1		8

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 135432		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11406 - 11476		
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4484 3	25 9	Y	23	80 1		13
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2737 3	22 9	Y	20	16 1		17
10	1457 X	221	-0-	-1236	-0-	204 3	17 9	Y	15	18 1		14
11	4350 X	81	-0-	-4269	-0-	49 3	32 9	Y	29	31 1		12
12	4495 X	120	-0-	-4375	-0-	52 3	68 9	Y	62	33 1		41
01	4495 X	73	-0-	-4422	-0-	60 3	13 9	Y	12	50 1		3

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11400 - 11416		
08	3100 N	6205	-0-	3105	8970	6180 3	25 9	Y	23	17 1		13
09	15665 X	6695	-0-	-8970	-0-	6676 3	19 9	Y	17	16 1		14
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3896 3	9 9	Y	8	14 1		8
11	5820 X	5789	-0-	-31	-0-	5774 3	15 9	Y	14	16 1		6
12	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6478 3	22 9	Y	20	13 1		13
*01	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6232 3	33 9	Y	30	35 1		8

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11430 - 11507		
08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2852 3	13 9	Y	12	9 1		7
09	3000 N	3196	-0-	196	196	3185 3	11 9	Y	10	8 1		9
10	2449 N	1753	-0-	-696	-0-	1745 3	8 9	Y	7	9 1		7
11	2970 X	2384	-0-	-586	-0-	2353 3	31 9	Y	28	23 1		12
12	3317 X	2584	-0-	-733	-0-	2556 3	28 9	Y	25	20 1		17
01	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	2813 3	17 9	Y	15	28 1		4

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11351 - 11360		
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3383 3	2 9	Y	2			56
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3468 3	6 9	Y	5			61
10	2759 X	1713	-0-	-1046	-0-	1704 3	9 9	Y	8			69
11	2880 X	2647	-0-	-233	-0-	2647 3		Y	-0-			69
12	2976 X	2067	-0-	-909	-0-	2057 3	10 9	Y	9			78
01	2976 X	2904	-0-	-72	-0-	2903 3	1 9	Y	1			79

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11340 - 11358		
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1089 3	7 9	Y	6	6 1		4
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062 3	11 9	Y	10	9 1		5
10	558 N	407	-0-	-151	-0-	398 3	9 9	Y	8	10 1		3
11	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1010 3	12 9	Y	11	9 1		5
12	1116 N	536	-0-	-580	-0-	528 3	8 9	Y	7	9 1		3
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-	3 1		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
JACWIL 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE			
08	1953 N	1237	-0-	-716	-0-	1224	3	13	9	Y	12	29	1	23
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2501	3	11	9	Y	10			33
10	2077 N	1167	-0-	-910	-0-	1163	3	4	9	Y	4	16	1	21
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1737	3	15	9	Y	14	17	1	18
12	2573 N	2014	-0-	-559	-0-	1969	3	45	9	Y	41	37	1	22
*01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2046	3	8	9	Y	7	21	1	8

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C		WELL #: 1		RRCID -> 139956		COMPL. DATE 01/23/1982			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010														

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358					
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-			6
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	3	1	9	Y	1			7
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	Y	2	6	1	3
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-			3
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	3	6	9	Y	5			8
*01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	3	1	9	Y	1			9

WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980			TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460					
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-			-0-
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/17/1993			TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221					
08	186 N	14	-0-	-172	-0-	6	3	8	9	N	7			60
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	65	3	54	9	N	49			109
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	89	3	48	9	N	44	62	1	91
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			91
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			91
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	102	3	3	9	N	3			94

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387					
08	186 N	47	-0-	-139	-0-	39	3	8	9	N	7			139
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	240	3	22	9	N	20			159
10	465 N	4	-0-	-461	-0-	3	3	1	9	N	1	90	1	70
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			70
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			70
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2			72

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1240 N	849	-0-	-391	-0-	849 2			Y	-0-		48
09		1140 N	517	-0-	-623	-0-	517 2			Y	-0-		48
10		1147 N	557	-0-	-590	-0-	557 2			Y	-0-		48
11		810 N	431	-0-	-379	-0-	431 2			Y	-0-		48
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			Y	-0-		48
*01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			Y	-0-		48

MORELAND				WELL #:	2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357	
08		1457 N	860	-0-	-597	-0-	860 2			Y	-0-		129
09		1410 N	1290	-0-	-120	-0-	1290 2			Y	-0-		129
10		1178 N	601	-0-	-577	-0-	601 2			Y	-0-		129
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			Y	-0-		129
12		1333 N	771	-0-	-562	-0-	771 2			Y	-0-		129
01		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2			Y	-0-		129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
TEXAS TEN S				WELL #:	1	RRCID ->	134835	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TEXAS TEN C				WELL #:	1	RRCID ->	147245	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TEXAS TEN C 3				WELL #:	3	RRCID ->	153517	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
MOORES ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 181704		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	112	1			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	92	1			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					30
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	31	2	13	9	N	12					42
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	170	2	20	9	N	18					60
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	194	2	12	9	N	11					71

VALLEY "M"		WELL #: 8		RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217								
08	5 N	-0-	-0-	-5	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY "Q"		WELL #: 4		RRCID -> 216549		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB)		12230 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
IOWA REALTY TRUST -125-		WELL #: 1		RRCID -> 052857		COMPL. DATE 06/09/1972		TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOERS ESTATE		WELL #: 2B		RRCID -> 057139		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	21	1			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	38	1			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	52	1			21
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	9	N	21	39	1			3

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #:		8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOEX		WELL #:		1	RRCID ->	075722	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	N/A		
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2012 - RECLASS TO #42518														
TIMBER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3194 - 3238		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)		12646 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088												
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216036	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15645 - 15652		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
BRUNSON, GLENN "12-26"		WELL #:		1	RRCID ->	095088	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	18590	PERF.	16146 - 16160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) //CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

08	34751 X	32538	-0-	-2213	-0-	32538	2			N	-0-					141
09	33630 X	31838	-0-	-1792	-0-	31838	2			N	-0-					141
10	34317 X	34293	-0-	-24	-0-	34293	2			N	-0-					141
11	33777 X	33777	-0-	-0-	-0-	33777	2			N	-0-					141
12	34724 X	34724	-0-	-0-	-0-	34724	2			N	-0-					141
01	34286 X	33998	-0-	-288	-0-	33998	2			N	-0-					141

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEBERRY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					90
09	1680 X	2	-0-	-1678	-0-	2	3			N	-0-					90
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					90
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					90
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					90
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					90

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	151722	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	15581	PERF.11766	- 15581	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6812 3	1 9	Y	1			1
09		10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	10642 3	30 9	Y	27	5 1		23
10		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5048 3	21 9	Y	19	27 1		15
11		T. A.	8193	-0-	8193	8193	8108 3	85 9	Y	77	29 1		63
12		T. A.	4934	-0-	4934	13127	4652 3	282 9	Y	256	46 1		273
01		T. A.	4686	-0-	4686	17813	4631 3	55 9	Y	50	290 1		33

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	151754	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11748	- 12974	
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-			-0-
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		Y	-0-			-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 3	3 9	Y	3	1 1		2
11		T. A.	484	-0-	484	484	475 3	9 9	Y	8	4 1		6
12		T. A.	1018	-0-	1018	1502	1011 3	7 9	Y	6	4 1		8
01		T. A.	143	-0-	143	1645	126 3	17 9	Y	15	13 1		10

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	153523	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	13232	PERF.11845	- 13232	
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		Y	-0-			-0-
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1211 3	29 9	Y	26	14 1		12
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	12 1		-0-
11		32 X	32	-0-	-0-	-0-	21 3	11 9	Y	10	2 1		8
12		26 X	26	-0-	-0-	-0-	22 3	4 9	Y	4	10 1		2
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	12 3	97 9	Y	88	66 1		24

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	154101	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	14245	PERF.11740	- 14245	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	154202	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	15384	PERF.12360	- 15384	
08		2722 X	880	-0-	-1842	-0-	861 3	19 9	Y	17	15 1		13
09		505 X	505	-0-	-0-	-0-	475 3	30 9	Y	27	17 1		23
10		744 N	256	-0-	-488	-0-	243 3	13 9	Y	12	26 1		9
11		840 N	17	-0-	-823	-0-	13 3	4 9	Y	4	10 1		3
12		527 N	138	-0-	-389	-0-	125 3	13 9	Y	12	3 1		12
01		248 N	124	-0-	-124	-0-	104 3	20 9	Y	18	18 1		12

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	154763	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	13620	PERF.11797	- 13588	
08		1457 X	468	-0-	-989	-0-	405 3	63 9	Y	57	50 1		42
09		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7618 3	61 9	Y	55	51 1		46
10		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4195 3	26 9	Y	24	51 1		19
11		3000 N	5847	-0-	2847	2847	5822 3	25 9	Y	23	23 1		19
12		7538 X	4691	-0-	-2847	-0-	4665 3	26 9	Y	24	14 1		29
*01		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7566 3	45 9	Y	41	43 1		27

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	155262	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	15274	PERF.11800	- 15274	
08		2046 N	2031	-0-	-15	-0-	1989 3	42 9	Y	38	53 1		11
09		3000 N	3506	-0-	506	506	3433 3	73 9	Y	66	46 1		31
10		2604 N	1914	-0-	-690	-0-	1846 3	68 9	Y	62	70 1		23
11		3000 N	3087	-0-	87	87	3053 3	34 9	Y	31	30 1		24
12		3690 X	3603	-0-	-87	-0-	3592 3	11 9	Y	10	30 1		4
*01		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2677 3	209 9	Y	190	142 1		52

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	155263	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11811	- 15456
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	4402 X	2691	-0-	-1711	-0-	2625 3	66 9	Y	60	43 1		17
09	4110 X	3334	-0-	-776	-0-	3207 3	127 9	Y	115	78 1		54
10	4247 X	1725	-0-	-2522	-0-	1633 3	92 9	Y	84	107 1		31
11	2790 X	1434	-0-	-1356	-0-	1378 3	56 9	Y	51	43 1		39
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3880 3	11 9	Y	10	45 1		4
*01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3966 3	274 9	Y	249	184 1		69

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	158177	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11750	- 13316
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1528 3	37 9	Y	34	30 1		25
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2180 3	30 9	Y	27	29 1		23
10	1705 N	1133	-0-	-572	-0-	1122 3	11 9	Y	10	25 1		8
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1542 3	15 9	Y	14	10 1		12
12	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1672 3	10 9	Y	9	8 1		13
*01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2075 3	23 9	Y	21	20 1		14

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	159974	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	16308	PERF. 3980	- 16308
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		32H	RRCID ->	160930	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	15366	PERF.12206	- 15366
08	3472 X	2997	-0-	-475	-0-	2967 3	30 9	Y	27	24 1		20
09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4058 3	30 9	Y	27	24 1		23
10	3906 X	1686	-0-	-2220	-0-	1666 3	20 9	Y	18	27 1		14
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3916 3	28 9	Y	25	18 1		21
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3065 3	9 9	Y	8	15 1		14
*01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2846 3	19 9	Y	17	20 1		11

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		33H	RRCID ->	160931	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12282	- 16046
08	5766 X	274	-0-	-5492	-0-	188 3	86 9	Y	78	109 1		22
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	184	120 1		86
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	112	157 1		41
11	3570 X	57	-0-	-3513	-0-	40 3	17 9	Y	15	45 1		11
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	294	179 1		126
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	238	298 1		66

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		34H	RRCID ->	161920	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	15836	PERF.11000	- 15836
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4683 3	64 9	Y	58	51 1		43
09	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5347 3	59 9	Y	54	51 1		46
10	2604 X	1670	-0-	-934	-0-	1656 3	14 9	Y	13	49 1		10
11	8760 X	7502	-0-	-1258	-0-	7482 3	20 9	Y	18	13 1		15
12	9052 X	2479	-0-	-6573	-0-	2479 3		Y	-0-	11 1		4
*01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6286 3	19 9	Y	17	10 1		11

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		35H	RRCID ->	162412	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	15777	PERF.11787	- 15777
08	4805 X	3212	-0-	-1593	-0-	3177 3	35 9	Y	32	28 1		23
09	4590 X	3549	-0-	-1041	-0-	3512 3	37 9	Y	34	28 1		29
10	3658 X	2197	-0-	-1461	-0-	2188 3	9 9	Y	8	31 1		6
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3635 3	10 9	Y	9	8 1		7
12	3472 X	2942	-0-	-530	-0-	2932 3	10 9	Y	9	5 1		11
*01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3517 3	18 9	Y	16	16 1		11

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424	COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 15835	PERF.12022	- 15835			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-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		
08	465 N	74	-0-	-391	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 12882	PERF.11800	- 14971		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	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			
*03	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2805 3	129 9	Y	117	88 1	53
*04	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2542 3	91 9	Y	83	119 1	17
*05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2576 3	100 9	Y	91	67 1	41
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2426 3	99 9	Y	90	74 1	57
07	2387 N	1871	-0-	-516	-0-	1699 3	172 9	Y	156	118 1	95
*08	2387 N	734	-0-	-1653	-0-	646 3	88 9	Y	80	111 1	64
*09	2310 N	1808	-0-	-502	-0-	1751 3	57 9	Y	52	51 0	65
*10	1860 N	1287	-0-	-573	-0-	1253 3	34 9	Y	31	31 0	65
*11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2684 3	66 9	Y	60	61 0	41
*12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	47	47 0	41
01	1302 N	494	-0-	-808	-0-	424 3	70 9	Y	64	64 0	41

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11833	- 16256		
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11772	- 13867			
08	4286 X	2432	-0-	-1854	-0-	2432 3		Y	-0-	-0-	
09	2220 X	1637	-0-	-583	-0-	1637 3		Y	-0-	-0-	
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-	-0-	
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-	-0-	
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-	-0-	
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	12	11 1	1

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

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
08	3751 X	1306	-0-	-2445	-0-	1205	3	101	9	Y	92	93	1		4
09	3630 X	1514	-0-	-2116	-0-	1290	3	224	9	Y	204	190	1		18
10	3751 X	1046	-0-	-2705	-0-	962	3	84	9	Y	76	81	1		13
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	47	52	1		8
12	1550 X	12	-0-	-1538	-0-	6	3	6	9	Y	5	12	1		1
01	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	1351	3	154	9	Y	140	124	1		17

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*03	3100 N	3542	-0-	442	-0-	442	3	106	9	Y	96	68	1		43
*04	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	70	99	1		14
*05	2666 N	154	-0-	-2512	-0-	76	3	78	9	Y	71	53	1		32
06	2580 X	354	-0-	-2226	-0-	288	3	66	9	Y	60	54	1		38
07	2666 X	417	-0-	-2249	-0-	417	3			Y	-0-	38	1		-0-
*08	2666 X	281	-0-	-2385	-0-	238	3	43	9	Y	39	6	0	6 1	27
*09	554 X	554	-0-	-0-	-0-	484	3	70	9	Y	64	40	0		51
*10	403 X	110	-0-	-293	-0-	85	3	25	9	Y	23	23	0		51
*11	390 X	77	-0-	-313	-0-	26	3	51	9	Y	46	47	0	18 1	32
*12	403 N	47	-0-	-356	-0-	7	3	40	9	Y	36	36	0		32
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	50	50	0		32

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

*03	2728 X	1249	-0-	-1479	-0-	1223	3	26	9	Y	24	18	1		11
*04	2640 X	1476	-0-	-1164	-0-	1459	3	17	9	Y	15	23	1		3
*05	2480 X	1624	-0-	-856	-0-	1604	3	20	9	Y	18	13	1		8
06	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1466	3	18	9	Y	16	14	1		10
07	1519 X	1485	-0-	-34	-0-	1419	3	66	9	Y	60	34	1		36
*08	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1913	3	23	9	Y	21	2	0	41 1	14
*09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3733	3	9	9	Y	8	10	0		12
*10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2159	3	7	9	Y	6	6	0		12
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	3	14	9	Y	13	12	0	5 1	8
*12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	9	9	0		8
*01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1720	3	15	9	Y	14	14	0		8

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

*03	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
07	T. A.	2	-0-	2	-0-	3	2 3			Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

08	2573 N	1958	-0-	-615	-0-	1902	3	56	9	Y	51	45	1		38
09	2490 N	1856	-0-	-634	-0-	1797	3	59	9	Y	54	46	1		46
10	2573 N	1420	-0-	-1153	-0-	1364	3	56	9	Y	51	58	1		39
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1902	3	56	9	Y	51	49	1		41
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	30	1		11
*01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	3	3	9	Y	3	12	1		2

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		2H	RRCID ->	166548	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	15626	PERF.11775	- 15493
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	Y	1	41
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1993	3	3	9	Y	3	44
10	868 N	527	-0-	-341	-0-	525	3	2	9	Y	2	46
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-	30
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-	30
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1238	3	20	9	Y	18	18

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		40H	RRCID ->	167652	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	15774	PERF.11885	- 15774
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-	-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-	-0-
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-	-0-
07	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-	-0-
*08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-	-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-	-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	3			Y	-0-	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		47H	RRCID ->	167654	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	15738	PERF.11782	- 15738
*03	4774 X	3605	-0-	-1169	-0-	3549	3	56	9	Y	51	23
*04	4620 X	531	-0-	-4089	-0-	491	3	40	9	Y	36	7
*05	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5448	3	44	9	Y	40	18
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4369	3	43	9	Y	39	25
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2489	3	164	9	Y	149	91
*08	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5373	3	53	9	Y	48	35
*09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5278	3	23	9	Y	21	30
*10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3471	3	17	9	Y	15	29
*11	5220 X	4198	-0-	-1022	-0-	4163	3	35	9	Y	32	20
*12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	23	20
01	5487 X	1223	-0-	-4264	-0-	1183	3	40	9	Y	36	20

MISSOURI-GULF "7"		WELL #:		1H	RRCID ->	168032	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11998	- 15800
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	Y	5	173
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2040	3	40	9	Y	36	209
10	2294 N	1193	-0-	-1101	-0-	1167	3	26	9	Y	24	58
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2262	3	19	9	Y	17	75
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2370	3	83	9	Y	75	150
*01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2027	3	80	9	Y	73	223

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		46H	RRCID ->	168123	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	15695	PERF.11810	- 15551
*03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	142	64
*04	3510 X	115	-0-	-3395	-0-	6	3	109	9	Y	99	20
*05	651 X	303	-0-	-348	-0-	190	3	113	9	Y	103	46
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	46	29
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
*08	310 N	-0-	-0-	-310	-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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	2945 X	2199	-0-	-746	-0-	2147	3	52	9	Y	47	42	1	35
09	2040 X	1894	-0-	-146	-0-	1854	3	40	9	Y	36	41	1	30
10	2108 X	1896	-0-	-212	-0-	1888	3	8	9	Y	7	32	1	5
11	2130 N	695	-0-	-1435	-0-	688	3	7	9	Y	6	6	1	5
*12	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	1721	3			Y	-0-	4	1	1
01	1891 N	506	-0-	-1385	-0-	327	3	179	9	Y	163	56	1	108

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785														
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	3	8	9	Y	7			125
09	2280 N	1843	-0-	-437	-0-	1817	3	26	9	Y	24			149
10	2232 N	968	-0-	-1264	-0-	958	3	10	9	Y	9			158
11	1860 N	1197	-0-	-663	-0-	1195	3	2	9	Y	2	55	1	105
12	1891 N	1197	-0-	-694	-0-	1196	3	1	9	Y	1			106
*01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1721	3	102	9	Y	93	105	1	94

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739														
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-			1
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	1	1	-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766														
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	3	3	9	Y	3			25
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	942	3	11	9	Y	10			35
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4			39
11	1260 N	7	-0-	-1253	-0-	6	3	1	9	Y	1	14	1	26
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			26
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	26	1	1

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982														
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3479	3	9	9	Y	8			126
09	3000 X	258	-0-	-2742	-0-	235	3	23	9	Y	21			147
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	8			155
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	1	53	1	103
12	4588 X	1391	-0-	-3197	-0-	1391	3			Y	-0-			103
01	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	2321	3	103	9	Y	94	103	1	94

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179														
08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	288	297	1	11
09	6420 X	4937	-0-	-1483	-0-	4686	3	251	9	Y	228	218	1	21
10	6293 X	1159	-0-	-5134	-0-	684	3	475	9	Y	432	376	1	77
11	5400 X	1451	-0-	-3949	-0-	888	3	563	9	Y	512	504	1	85
12	5239 X	4725	-0-	-514	-0-	4145	3	580	9	Y	527	537	1	75
01	5115 X	4117	-0-	-998	-0-	3664	3	453	9	Y	412	436	1	51

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

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
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	96	65	1			43
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	59	90	1			12
*05	124 N	70	-0-	-54	-0-	1	3	69	9	Y	63	47	1			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	44	1			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
*08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1973	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2051	3	40	9	Y	36	35	0			1
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1443	3	34	9	Y	31	31	0			1
01	1302 N	503	-0-	-799	-0-	463	3	40	9	Y	36	36	0			1

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	2954	3	650	9	Y	591	491	1			266
*04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	4707	3	760	9	Y	691	820	1			137
*05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	3984	3	240	9	Y	218	258	1			97
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4148	3	240	9	Y	218	177	1			138
07	5642 X	4153	-0-	-1489	-0-	4065	3	88	9	Y	80	169	1			49
*08	5642 X	2727	-0-	-2915	-0-	2589	3	138	9	Y	125	10	0	73	1	91
*09	5460 X	3524	-0-	-1936	-0-	3466	3	58	9	Y	53	66	0			78
*10	4526 X	1766	-0-	-2760	-0-	1723	3	43	9	Y	39	40	0			77
*11	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	16453	3	75	9	Y	68	68	0	28	1	49
*12	19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	19828	3	66	9	Y	60	59	0			50
*01	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7498	3	98	9	Y	89	90	0			49

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1273	3	15	9	Y	14	8	1			6
*04	3000 N	17493	-0-	14493	14493	16642	3	851	9	Y	774	627	1			153
*05	3100 N	12193	-0-	9093	23586	11773	3	420	9	Y	382	365	1			170
06	3000 N	6535	-0-	3535	27121	6311	3	224	9	Y	204	245	1			129
*07	35618 X	8497	-0-	-27121	-0-	8194	3	303	9	Y	275	236	1			168
*08	184 X	184	-0-	-0-	-0-	49	3	135	9	Y	123	193	1			98
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					98
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					98
*11	8220 X	655	-0-	-7565	-0-	655	3			Y	-0-	36	1			62
*12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					62
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					62

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

08	806 N	536	-0-	-270	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
10	744 N	394	-0-	-350	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1668	3	37	9	N	34					125
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2169	3	51	9	N	46					171
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2460	3	63	9	N	57					228
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	3	2	9	N	2	177	1			53
12	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	2059	3	50	9	N	45					98
01	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	2337	3	57	9	N	52					150

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.// 251726										
MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810			
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	
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1311	3	21	9	N	19	149
09	1560 N	1030	-0-	-530	-0-	997	3	33	9	N	30	179
10	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2859	3	68	9	N	62	57
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1665	3	35	9	N	32	89
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2006	3	42	9	N	38	127
01	2480 N	2075	-0-	-405	-0-	2009	3	66	9	N	60	187

TXL "11"		WELL #: 1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655			
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2549	3	52	9	N	47	184
09	3000 N	3831	-0-	831	-0-	3757	3	74	9	N	67	89
10	2458 N	1627	-0-	-831	-0-	1601	3	26	9	N	24	113
11	3000 N	3013	-0-	13	-0-	2937	3	76	9	N	69	182
12	2768 X	2755	-0-	-13	-0-	2661	3	94	9	N	85	92
*01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2595	3	88	9	N	80	172

TXL "11"		WELL #: 2		RRCID -> 184125		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612			
*04	2820 X	290	-0-	-2530	-0-	289	3	1	9	N	1	31
*05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	31
*06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	31
*07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	31
*08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	31
*09	390 X	221	-0-	-169	-0-	218	3	3	9	N	3	34
*10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	34
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	34
*12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-	34
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	160	3	14	9	N	13	47

MCINTOSH "21"		WELL #: 2		RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540			
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2157	3	45	9	N	41	66
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2396	3	47	9	N	43	109
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1831	3	34	9	N	31	140
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2272	3	48	9	N	44	184
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2060	3	43	9	N	39	53
*01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1935	3	45	9	N	41	94

TXL "11"		WELL #: 3		RRCID -> 185610		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735			
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	77

BUFFALO RIDGE (BEND)		13120 050		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
CRANE 11 "O"		WELL #: 2		RRCID -> 217554		COMPL. DATE 06/01/1997			TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871		N	NO RPT		-0-
01	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		774719								
TOONE 13-157		WELL #:	1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10039 - 12519
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	41012	-0-	41012	41012	40849 2	163 9	N	148 184 1	256
09	DLQ G-10	80086	-0-	80086	121098	79324 3	762 9	N	693 705 1	244
10	DLQ G-10	48621	-0-	48621	169719	47987 2	634 9	N	576 705 1	115
11	DLQ G-10	57517	-0-	57517	227236	56625 3	892 9	N	811 876 1	50
12	276852 X	49616	-0-	-227236	-0-	48894 3	722 9	N	656 689 1	17
*01	51640 X	51640	-0-	-0-	-0-	50908 3	732 9	N	665 520 1	162

BELL 13-243		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12757 - 13592	
		WELL #:	1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12757 - 13592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	556	-0-	556	556	437 3	119 9	N	108 171 1	542	

ODEN 13-181		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12205 - 13105	
		WELL #:	1	RRCID ->	252927	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	13393	PERF.12205 - 13105	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	26912	-0-	26912	26912	26912 3		N	-0-	288	
09	DLQ G-10	24299	-0-	24299	51211	24259 3	40 9	N	36	324	
10	DLQ G-10	18591	-0-	18591	69802	18559 2	32 9	N	29	353	
11	DLQ G-10	24887	-0-	24887	94689	24877 3	10 9	N	9	362	
12	DLQ G-10	26999	-0-	26999	121688	26976 3	23 9	N	21	383	
*01	143043 X	21355	-0-	-121688	-0-	21319 3	36 9	N	33	416	

VALLEY STATE 13-132		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11097 - 11200	
		WELL #:	1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11097 - 11200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	2643	-0-	2643	2643	2643 3		N	-0-	190	
09	DLQ G-10	3298	-0-	3298	5941	3283 3	15 9	N	14	204	
10	DLQ G-10	3283	-0-	3283	9224	3283 2		N	-0-	204	
11	DLQ G-10	3975	-0-	3975	13199	3968 3	7 9	N	6	210	
12	DLQ G-10	2819	-0-	2819	16018	2819 3		N	-0-	210	
*01	18911 X	2893	-0-	-16018	-0-	2893 3		N	-0-	210	

CAPRITO (ATOKA)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
UNIVERSITY GAS UNIT "36"													
15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
147862													
WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3596 X	3394	-0-	-202	-0-	3394 3		N	-0-			135
09		3450 X	3299	-0-	-151	-0-	3299 3		N	-0-			135
10		3565 X	3108	-0-	-457	-0-	3104 3	4 9	N	4			139
11		3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3323 3	24 9	N	22			161
12		3472 X	3411	-0-	-61	-0-	3379 3	32 9	N	29			190
*01		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3		N	-0-			190

WEST CAPRITO UNIT													
15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
147862													
WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399													
08		7533 X	6318	-0-	-1215	-0-	6318 3		N	-0-			89
09		7290 X	7146	-0-	-144	-0-	7146 3		N	-0-			89
10		8153 X	7633	-0-	-520	-0-	7633 3		N	-0-			89
11		7890 X	7262	-0-	-628	-0-	7262 3		N	-0-			89
12		8153 X	7163	-0-	-990	-0-	7163 3		N	-0-			89
01		7626 X	7098	-0-	-528	-0-	7098 3		N	-0-			89

CAPRITO (ELLENBURGER)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
WEST CAPRITO UNIT													
15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
147862													
WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
UNIVERSITY -L-													
15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
147862													
WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792													
08		1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
09		1890 N	1849	-0-	-41	-0-	1849 3		N	-0-			-0-
10		1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
11		1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
12		1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
01		1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867 3		N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
WEST CAPRITO UNIT													
15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
147862													
WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A													
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			7
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			7
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			7
11		390 N	323	-0-	-67	-0-	323 3		N	-0-			7
12		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-			7
01		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-			7

CARDINAL (QUEEN, W.)													
AAA OIL TRUST													
UNIVERSITY 11 D													
15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
000118													
WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A													
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011													
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 - 9620					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 HACIENDA STATE WELL #: RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

08	0 N	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2	N	-0-	-0-
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2	N	-0-	-0-
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 2	N	-0-	-0-
11	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828 2	N	-0-	-0-
12	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078 2	N	-0-	-0-
*01	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790 2	N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	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

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		//CONT.//		17030 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840									
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		2	RRCID ->	068629	COMPL. DATE	07/13/1976	TOTAL DEPTH	13850	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
FORTUNE UNIT				WELL #:	2R	RRCID ->	104869	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12228 - 12950	
08	3503 X	2891	-0-	-612	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
09	3390 X	2469	-0-	-921	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	2515	-0-	-988	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2564	-0-	-646	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2175	-0-	-708	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)				17030 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
TXL 17-39				WELL #:	1	RRCID ->	057294	COMPL. DATE	05/09/1991	TOTAL DEPTH	18950	PERF.16274 - 16740	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	
08	18724 X	18531	-0-	-193	-0-	18531	2		N	-0-			-0-
09	17490 X	14533	-0-	-2957	-0-	14533	2		N	-0-			-0-
10	19933 X	17729	-0-	-2204	-0-	17451	2	278 5	N	-0-			-0-
11	19290 X	11939	-0-	-7351	-0-	10263	2	1676 5	N	-0-			-0-
12	19933 X	8889	-0-	-11044	-0-	7904	2	985 5	N	-0-			-0-
01	18538 X	13730	-0-	-4808	-0-	12482	1	1248 5	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	
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1249	-0-	-766	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2		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	
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	860	1	1267 2	N	-0-			-0-
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	860	1	1192 2	N	-0-			-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	860	1	1232 2	N	-0-			-0-
*11	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	860	1	1051 2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	860	1	743 2	N	-0-			-0-
01	2046 N	1907	-0-	-139	-0-	860	1	1047 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3038 #	1774	-0-	-1264	-0-	1774 2	N	-0-			-0-
09		2670 #	1694	-0-	-976	-0-	1694 2	N	-0-			-0-
10		2759 #	1929	-0-	-830	-0-	1929 2	N	-0-			-0-
11		1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
12		2064 R	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-			-0-
*01		2215 R	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
THOMPSON "P"		WELL #: 2		RRCID -> 112025		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5050 - 5105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1147 N	982	-0-	-165	-0-	982 2	N	-0-			-0-
09		990 N	542	-0-	-448	-0-	542 2	N	-0-			-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-			-0-
11		960 N	870	-0-	-90	-0-	870 2	N	-0-			-0-
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-			-0-
01		1209 N	944	-0-	-265	-0-	944 2	N	-0-			-0-

THOMPSON "P"		WELL #: 3		RRCID -> 114311		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4918 - 4935		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4986 - 5474		
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847		PERF. 5641 - 5739		
08		1240 N	984	-0-	-256	-0-	984 2	N	-0-			-0-
09		1200 N	595	-0-	-605	-0-	595 2	N	-0-			-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-			-0-
11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-			-0-
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-			-0-
*01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-			-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 5175 - 5290		
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-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750										
WOODWARD, MANN				WELL #:	3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5394 - 5475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
09		1440 X	474	-0-	-966	-0-	474	2		N	-0-			-0-
10		1488 X	1372	-0-	-116	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
11		1260 X	956	-0-	-304	-0-	956	2		N	-0-			-0-
12		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
01		1364 X	1290	-0-	-74	-0-	1290	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200										
OGDEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF.	4033 - 4296	
08		6200 X	5093	-0-	-1107	-0-	5091	3	2 9	Y	2	2 8		8
09		6000 X	2741	-0-	-3259	-0-	2741	3		Y	-0-			8
10		6200 X	5322	-0-	-878	-0-	5322	3		Y	-0-			8
11		4950 X	4302	-0-	-648	-0-	4301	3	1 9	Y	1	1 8		8
12		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3		Y	-0-			8
*01		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3		Y	-0-			8

WOODWARD -64-				WELL #:	1	RRCID ->	051331	COMPL. DATE	10/02/1971	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	N/A	
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
09		900 N	440	-0-	-460	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
11		870 N	749	-0-	-121	-0-	749	2		N	-0-			-0-
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
01		1085 N	790	-0-	-295	-0-	790	2		N	-0-			-0-

GIRVIN 'A'				WELL #:	7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4502 - 4550	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08		3100 N	2223	-0-	-877	461	2223	2		Y	-0-			15
09		2040 N	1072	-0-	-968	-0-	1048	2	24 9	Y	22			37
10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-			37
11		2160 N	1821	-0-	-339	-0-	1821	2		Y	-0-			37
12		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-			37
01		2356 N	2113	-0-	-243	-0-	2081	2	32 9	Y	29			66

OGDEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF.	4095 - 4570	
08		3100 X	2813	-0-	-287	-0-	2813	3		Y	-0-			8
09		2850 X	1250	-0-	-1600	-0-	1250	3		Y	-0-			8
10		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3		Y	-0-			8
11		2730 X	2350	-0-	-380	-0-	2350	3		Y	-0-			8
12		3100 N	3134	-0-	34	34	3134	3		Y	-0-			8
01		3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	3		Y	-0-			8

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
WILSON				WELL #: 202	RRCID -> 172170	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4606	- 4662							
M	O	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	BALANCE	
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				19	
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-				19	
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				19	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19	
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-				19	

OLSEN ENERGY INC.				621750												
GIESECKE, A., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 058034	COMPL. DATE 03/08/1974	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A								
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

GIRVIN				WELL #: 2	RRCID -> 065879	COMPL. DATE 03/28/1976	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A								
08	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	32	2		Y	-0-				-0-	
09	660	N	125	-0-	-535	-0-	125	2		Y	-0-				-0-	
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-				-0-	
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-				-0-	
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-				-0-	
01	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	2		Y	-0-				-0-	

BECKEN "65"				WELL #: 4	RRCID -> 107965	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4507	- 4842							
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-				-0-	
09	1320	N	455	-0-	-865	-0-	455	2		N	-0-				-0-	
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-				-0-	
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-				-0-	
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-				-0-	
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-				-0-	

OGDEN				WELL #: 1	RRCID -> 208541	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 4818	PERF. 4605	- 4611							
08	9982	X	7739	-0-	-2243	-0-	7739	2		N	-0-				317	
09	9660	X	3452	-0-	-6208	-0-	3452	2		N	-0-				317	
10	9548	X	7420	-0-	-2128	-0-	7420	2		N	-0-				317	
11	7890	X	6261	-0-	-1629	-0-	6261	2		N	-0-				317	
12	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2		N	-0-				317	
*01	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2		N	-0-				317	

R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166												
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 019646	COMPL. DATE 11/10/1958	TOTAL DEPTH 5387	PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.// 687166										
EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-

EL WEDO -A-		WELL #: 2		RRCID -> 055438		COMPL. DATE 06/07/1973		TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #: 2		RRCID -> 059220		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804				
08	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2	N	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2	N	-0-			-0-
11	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	2	N	-0-			-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
*01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-

EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200				
08	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2	N	-0-			-0-
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2	N	-0-			-0-
10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2	N	-0-			-0-
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2	N	-0-			-0-
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2	N	-0-			-0-
*01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-			-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 118287		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975				
08	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2	N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2	N	-0-			-0-
12	837 N	483	-0-	-354	-0-	483	2	N	-0-			-0-
01	713 N	498	-0-	-215	-0-	498	2	N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #: 3		RRCID -> 118453		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067				
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
11	840 N	582	-0-	-258	-0-	582	2	N	-0-			-0-
12	868 N	425	-0-	-443	-0-	425	2	N	-0-			-0-
01	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2	N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166									
EL WEDO		WELL #:		4	RRCID ->	118454	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4457 - 4760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #:		6	RRCID ->	176610	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5027	PERF. 4277 - 4958		
08	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2		N	-0-			-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
10	899 N	765	-0-	-134	-0-	765	2		N	-0-			-0-
11	870 N	694	-0-	-176	-0-	694	2		N	-0-			-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4225 - 4462		
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
09	2100 N	2061	-0-	-39	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	1863	-0-	-245	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1326	-0-	-744	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1512	-0-	-627	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2		N	-0-			-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)				17444 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
UNIVERSITY "K"		WELL #:		2	RRCID ->	174836	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4220 - 4914		
08	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-				N	30			167
09	870 #	158	-0-	-712	-0-	135	2	23	9	N			21
10	899 #	330	-0-	-569	-0-	318	2	12	9	N			11
11	540 #	333	-0-	-207	-0-	322	2	11	9	N			10
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	481	2	12	9	N			11
*01	667 R	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N			5

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				027200									
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484		
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
09	4620 X	2368	-0-	-2252	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
10	4774 X	4723	-0-	-51	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4228	-0-	-722	-0-	4227	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2		N	-0-			-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514		
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2		N	-0-			-0-
09	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2		N	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	2		N	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
01	775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2		N	-0-			-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4578 - 4924		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	2483	2		Y	-0-		9
09	1890 N	1258	-0-	-632	-0-	1235	2	23 9	Y	21		30
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		Y	-0-		30
11	2400 N	2342	-0-	-58	-0-	2342	2		Y	-0-		30
12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		Y	-0-		30
*01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2819	2	32 9	Y	29		59

GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4012 - 4550		
08	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1467	2	2 9	N	2	2 8	56
09	1410 N	417	-0-	-993	-0-	417	2		N	-0-		56
10	1147 N	995	-0-	-152	-0-	995	2		N	-0-		56
11	1410 N	826	-0-	-584	-0-	825	2	1 9	N	1	1 8	56
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-		56
*01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		56

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4460 - 4868		
08	T. A.	3326	-0-	3326	-0-	3326	2	2 9	N	2	2 8	23
09	T. A.	1826	-0-	1826	-0-	5152	2		N	-0-		23
10	T. A.	3330	-0-	3330	-0-	8482	2		N	-0-		23
11	T. A.	2688	-0-	2688	-0-	11170	2	2 9	N	2	2 8	23
12	T. A.	3670	-0-	3670	-0-	14840	2		N	-0-		23
01	T. A.	3608	-0-	3608	-0-	18448	2		N	-0-		23

WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 4546 - 4871		
08	1612 N	1344	-0-	-268	-0-	1342	2	2 9	N	2	2 8	22
09	1500 N	698	-0-	-802	-0-	698	2		N	-0-		22
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-		22
11	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	1180	2	1 9	N	1	1 8	22
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		22
01	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2		N	-0-		22

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4497 - 4548		
WILSON		WELL #: 402										
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		N	-0-		-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4143 - 4463		
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1										
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-		59
09	2640 X	823	-0-	-1817	-0-	823	2		N	-0-		59
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		N	-0-		59
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-		59
12	2728 X	1791	-0-	-937	-0-	1791	2		N	-0-		59
01	2728 X	1542	-0-	-1186	-0-	1542	2		N	-0-		59

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

08	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			19
09	1680 N	521	-0-	-1159	-0-	521	2			N	-0-			19
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			19
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			19
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			19
*01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 ROMAN NOSE WELL #: 1 U RRCID -> 075379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22150 PERF.14610 - 22090

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRATON OPERATING COMPANY 865452
 HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

08	38719 X	36996	-0-	-1723	-0-	36996	2			N	-0-			23
09	37470 X	37245	-0-	-225	-0-	37245	2			N	-0-	20	7	3
10	38254 X	37572	-0-	-682	-0-	37572	2			N	-0-			3
11	35790 X	33874	-0-	-1916	-0-	33874	2			N	-0-			3
12	38502 X	35218	-0-	-3284	-0-	35218	2			N	-0-			3
01	38502 X	NO RPT	-0-	-38502	-0-					N	NO RPT			3

CHEYENNE (ELLENBURGER) 17585 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 ROMAN NOSE WELL #: 1 L RRCID -> 075380 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 22150 PERF. N/A

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
GIEBEL PETROLEUM LTD.		304280										
DULL KNIFE		WELL #: 1		RRCID -> 081179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 21950		PERF.19677 - 19704		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	3100	2871	-0-	-229	-0-	2871	2				-0-	
09	3000	848	-0-	-2152	-0-	848	2				-0-	
10	3100	2864	-0-	-236	-0-	2864	2				-0-	
11	3000	2953	-0-	-47	-0-	2953	2				-0-	
12	3100	2604	-0-	-496	-0-	2602	2	2	9		-0-	
*01	3186	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			2 8	-0-	

CKC (WOLFCAMP)		18385 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WJC, INC.		888140										
BART STATE		WELL #: 1		RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 19451		PERF.13750 - 13958		
08	14B DENY	2930	-0-	2930	12457	2930	3				-0-	
09	14B2 EXT	595	-0-	595	13052	595	3				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13052					NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13052					NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13052					NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13052					NO RPT	-0-	

COAHOMA, N. (FUSSEL)		19113 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD				
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700										
READ		WELL #: 4		RRCID -> 240612		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8876 - 8882		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659						5	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659						5	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659						5	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659						5	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659						5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4659						5	

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554						CNTY: HOWARD				
READ, H. N. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 217521		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 8801 - 8818		
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					101	168	111
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					122	158	75
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					142	170	47
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17	2	141	9	128		175
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	35	2	141	9	128	195	108
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					105	163	50

COATES (ELLENBURGER)		19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
COATES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13044 - 13399		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							66

COBB (DEVONIAN)		19200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WOLF ENERGY, INC.		935534										
WALKER, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 087269		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9641 X	2254	-0-	-7387	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
09	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-			N	-0-			-0-
10	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	22454 2		N	-0-			-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 087873		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915				
08	279 N	75	-0-	-204	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA (WOLFCAMP)		19235 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
MCDOWELL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 206681		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705				
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	178 N	166	-0-	-12 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12	184 N	165	-0-	-19 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2		N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC		881579		RRCID -> 152184		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892				
POWELL "2"		WELL #: 13D										
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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				
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
08	489 R	489	-0-	-0-	-0-	4	1	484	2	Y	1			17
09	322 R	322	-0-	-0-	-0-	1	9	318	2	Y	1			18
10	DLQ G-10	399	-0-	399	399	3	1	394	2	Y	2			20
11	DLQ G-10	311	-0-	311	710	2	9	306	2	Y	2			22
12	1100 R	390	-0-	-710	-0-	3	1	384	2	Y	3	21	1	4
*01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	3	9	355	2	Y	1			5
						1	9							
MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437				
08	868 #	387	-0-	-481	-0-	3	1	383	2	Y	1			7
09	840 #	401	-0-	-439	-0-	1	9	397	2	Y	1			8
10	DLQ G-10	269	-0-	269	269	1	9	266	2	Y	1			9
11	DLQ G-10	253	-0-	253	522	2	1	247	2	Y	4	8	1	5
12	965 R	443	-0-	-522	-0-	4	9	438	2	Y	1			6
01	403 #	327	-0-	-76	-0-	1	9	323	2	Y	1			7
						3	1							
						1	9							
MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A				
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	Y	3			7
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	3	9	390	2	Y	1			8
10	DLQ G-10	469	-0-	469	469	1	9	456	2	Y	8	15	1	1
11	DLQ G-10	294	-0-	294	763	4	1	292	2	Y	-0-			1
12	1211 R	448	-0-	-763	-0-	4	1	443	2	Y	1			2
01	465 #	399	-0-	-66	-0-	1	9	395	2	Y	1			3
						3	1							
						1	9							
MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396				
08	1612 #	925	-0-	-687	-0-	9	1	913	2	Y	3			42
09	1560 #	680	-0-	-880	-0-	3	9	670	2	Y	4			46
10	DLQ G-10	797	-0-	797	797	4	9	788	2	Y	2			48
11	DLQ G-10	675	-0-	675	1472	7	1	654	2	Y	14	28	1	34
12	2495 R	1023	-0-	-1472	-0-	2	9	1011	2	Y	2			36
01	930 #	883	-0-	-47	-0-	15	9	873	2	Y	2			38
						10	1							
						2	9							
						8	1							
						2	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
BENNETT, R. C., COMPANY				065324						
BADE A				WELL #: 1	RRCID -> 147482	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7298	-	8053
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2				-0-
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 2				-0-
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2				-0-
11	330 #	311	-0-	-19	-0-	311 2				-0-
12	341 #	324	-0-	-17	-0-	324 2				-0-
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	308 2				-0-

BADE				WELL #: 1	RRCID -> 184046	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 7308	-	7853
08	713 #	661	-0-	-52	-0-	661 2				186
09	690 #	590	-0-	-100	-0-	577 2	13 9	N		198
10	682 #	594	-0-	-88	-0-	581 2	13 9	N		210
11	630 #	574	-0-	-56	-0-	549 2	25 9	N		233
12	651 #	621	-0-	-30	-0-	617 2	4 9	N		237
01	651 #	583	-0-	-68	-0-	583 2				237

BADE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 184050	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7205	-	7973
08	961 #	301	-0-	-660	-0-	301 2				35
09	930 #	340	-0-	-590	-0-	340 2				35
10	930 #	341	-0-	-589	-0-	341 2				35
11	870 #	573	-0-	-297	-0-	558 2	15 9	N		49
12	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1069 2	18 9	N		65
*01	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1023 2	8 9	N		72

BADE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 184052	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7262	-	8001
08	713 #	628	-0-	-85	-0-	628 2				122
09	690 #	607	-0-	-83	-0-	607 2				122
10	682 #	606	-0-	-76	-0-	606 2				122
11	630 #	603	-0-	-27	-0-	603 2				122
12	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 2				122
01	620 #	619	-0-	-1	-0-	619 2				122

RAY				WELL #: 2	RRCID -> 184060	COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7391	-	7949
08	310 #	287	-0-	-23	-0-	287 2				-0-
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	280 2				-0-
10	310 #	290	-0-	-20	-0-	290 2				-0-
11	300 #	286	-0-	-14	-0-	286 2				-0-
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2				-0-
*01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 2				-0-

BADE "C"				WELL #: 2	RRCID -> 270825	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7317	-	8203
08	558 #	345	-0-	-213	-0-	337 2	8 9	N		62
09	540 #	344	-0-	-196	-0-	335 2	9 9	N		70
10	558 #	380	-0-	-178	-0-	369 2	11 9	N		80
11	540 #	303	-0-	-237	-0-	288 2	15 9	N	62 1	32
12	558 #	413	-0-	-145	-0-	413 2				32
01	558 #	384	-0-	-174	-0-	381 2	3 9	N		35

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
BFP BLACK CANYON, LLC				068492							
BADE				WELL #: 1	RRCID -> 172595	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7263	- 7966		
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	EOM BALANCE
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HMH-LAURIE				WELL #: 1	RRCID -> 216796	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7194	- 7880		
08	589 #	232	-0-	-357	-0-	232 3		N	-0-		77
09	450 #	268	-0-	-182	-0-	268 3		N	-0-		77
10	372 #	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-		77
11	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		77
12	341 #	236	-0-	-105	-0-	236 3		N	-0-		77
*01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		77

FLINT ESTATE				WELL #: 17	RRCID -> 216938	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7584	- 7989		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167

BADE				WELL #: 2	RRCID -> 216939	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7247	- 7955		
08	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-		153
09	750 #	560	-0-	-190	-0-	560 3		N	-0-		153
10	837 #	801	-0-	-36	-0-	801 3		N	-0-		153
11	810 #	774	-0-	-36	-0-	774 3		N	-0-		153
12	837 #	597	-0-	-240	-0-	597 3		N	-0-		153
01	837 #	727	-0-	-110	-0-	676 3	51 9	N	46		199

FLINT ESTATE -C-				WELL #: 7	RRCID -> 223441	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 7694	- 8000		
08	558 #	225	-0-	-333	-0-	225 3		N	-0-	185 1	94
09	570 #	200	-0-	-370	-0-	200 3		N	-0-		94
10	589 #	351	-0-	-238	-0-	351 3		N	-0-		94
11	570 #	315	-0-	-255	-0-	315 3		N	-0-		94
*12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		94
01	341 #	161	-0-	-180	-0-	161 3		N	-0-		94

FLINT ESTATE -C-				WELL #: 8	RRCID -> 223442	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 7615	- 7940		
08	682 #	275	-0-	-407	-0-	275 3		N	-0-		21
09	690 #	244	-0-	-446	-0-	244 3		N	-0-		21
10	713 #	430	-0-	-283	-0-	430 3		N	-0-		21
11	690 #	386	-0-	-304	-0-	386 3		N	-0-		21
*12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		21
01	434 #	196	-0-	-238	-0-	196 3		N	-0-		21

FOSTER "B-23"				WELL #: 2	RRCID -> 223443	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7042	- 7741		
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		86
09	300 #	210	-0-	-90	-0-	210 3		N	-0-		86
10	310 #	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-		86
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	280 3		N	-0-		86
12	310 #	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-		86
*01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		86

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492										
FLINT ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000		
M	O	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
08		1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3			N	-0-			274
09		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-			274
10		1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3			N	-0-			274
11		990 #	988	-0-	-2	-0-	911 3		77 9	N	70			344
12		1023 #	932	-0-	-91	-0-	932 3			N	-0-			344
01		1023 #	222	-0-	-801	-0-	222 3			N	-0-			344

FLINT ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086		
08		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-			102
09		570 #	396	-0-	-174	-0-	396 3			N	-0-			102
10		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-			102
11		570 #	428	-0-	-142	-0-	428 3			N	-0-			102
*12		724 R	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-			102
*01		899 R	899	-0-	-0-	-0-	899 3			N	-0-			102

FLINT ESTATE		WELL #:		18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971		
08		496 #	284	-0-	-212	-0-	284 3			N	-0-			92
09		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-			92
10		496 #	289	-0-	-207	-0-	289 3			N	-0-			92
11		300 #	237	-0-	-63	-0-	237 3			N	-0-			92
12		279 #	231	-0-	-48	-0-	231 3			N	-0-			92
01		496 #	310	-0-	-186	-0-	310 3			N	-0-			92

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920		
08		1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3			N	-0-			173
09		1050 #	976	-0-	-74	-0-	976 3			N	-0-			173
10		1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3			N	-0-			173
11		1200 #	904	-0-	-296	-0-	904 3			N	-0-			173
*12		1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3			N	-0-			173
*01		1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3			N	-0-			173

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005		
08		1116 #	756	-0-	-360	-0-	738 3	18 9		N	16	164 1		23
09		1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1091 3	14 9		N	13			36
10		899 #	812	-0-	-87	-0-	793 3	19 9		N	17			53
11		870 #	756	-0-	-114	-0-	745 3	11 9		N	10			63
*12		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1011 3	15 9		N	14			77
01		1147 #	943	-0-	-204	-0-	932 3	11 9		N	10			87

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016		
08		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-			-0-
09		480 #	360	-0-	-120	-0-	360 3			N	-0-			-0-
10		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-			-0-
11		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			-0-
*12		813 R	813	-0-	-0-	-0-	813 3			N	-0-			-0-
*01		759 R	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.// 068492										
REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-	205
09	300 #	272	-0-	-28	-0-	264	3	8	9	N	7	212
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	212
11	300 #	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-	81
*12	317 R	317	-0-	-0-	-0-	304	3	13	9	N	12	93
01	310 #	286	-0-	-24	-0-	271	3	15	9	N	14	107

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012				
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	-0-
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-	-0-
10	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-	-0-
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	-0-
*12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	-0-
*01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-	-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137				
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	-0-
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	-0-
*12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	-0-
*01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-	-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 255193		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022				
CONGER		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090				
GLASS		WELL #: 102										
08	651 #	604	-0-	-47	-0-	600	2	4	9	Y	4	56
09	630 #	571	-0-	-59	-0-	569	2	2	9	Y	2	58
10	682 #	605	-0-	-77	-0-	602	2	3	9	Y	3	61
11	660 #	527	-0-	-133	-0-	527	2			Y	-0-	61
12	589 #	460	-0-	-129	-0-	438	2	22	9	Y	20	81
01	620 #	126	-0-	-494	-0-	125	2	1	9	Y	1	73 1 9

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142				
08	615 R	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3	59
09	612 R	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	61
10	682 #	493	-0-	-189	-0-	491	2	2	9	Y	2	63
11	660 #	312	-0-	-348	-0-	312	2			Y	-0-	63
12	656 R	656	-0-	-0-	-0-	633	2	23	9	Y	21	84
01	620 #	180	-0-	-440	-0-	179	2	1	9	Y	1	76 1 9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2				Y	-0-			29
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2				Y	-0-			29
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2				Y	-0-			29
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2				Y	-0-			29
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2				Y	-0-			29
01	217 #	81	-0-	-136	-0-	81 2				Y	-0-	26 1		3

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390	
08	1116 #	644	-0-	-472	-0-	43 1	579 3	Y	16	16 0	1
						4 4	18 9				
*09	1080 #	741	-0-	-339	-0-	49 1	686 3	Y	-0-	1 0	-0-
						6 4					
*10	1116 #	766	-0-	-350	-0-	52 1	711 3	Y	1	1 0	-0-
						2 4	1 9				
*11	900 #	651	-0-	-249	-0-	40 1	542 3	Y	5	5 0	-0-
						63 4	6 9				
12	930 #	654	-0-	-276	-0-	40 1	587 3	Y	3	3 0	-0-
						24 4	3 9				
01	775 #	709	-0-	-66	-0-	47 1	627 3	Y	7	7 0	-0-
						27 4	8 9				

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A	
08	620 #	530	-0-	-90	-0-	61 1	462 3	Y	4	4 0	-0-
						3 4	4 9				
*09	570 #	452	-0-	-118	-0-	52 1	395 3	Y	2	2 0	-0-
						3 4	2 9				
*10	558 #	431	-0-	-127	-0-	51 1	378 3	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
*11	540 #	427	-0-	-113	-0-	47 1	340 3	Y	1	1 0	-0-
						39 4	1 9				
12	558 #	412	-0-	-146	-0-	45 1	351 3	Y	1	1 0	-0-
						15 4	1 9				
01	527 #	187	-0-	-340	-0-	23 1	156 3	Y	1	1 0	-0-
						7 4	1 9				

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
08	341 #	144	-0-	-197	-0-	10 1	133 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	330 #	120	-0-	-210	-0-	8 1	111 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*10	310 #	206	-0-	-104	-0-	14 1	191 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*11	240 #	176	-0-	-64	-0-	11 1	147 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
12	248 #	164	-0-	-84	-0-	10 1	148 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
01	217 #	168	-0-	-49	-0-	11 1	150 3	Y	-0-		-0-
						7 4					

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 #	264	-0-	-108	-0-	18	1	245	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	330 #	265	-0-	-65	-0-	17	1	246	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	270 #	222	-0-	-48	-0-	14	1	186	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
12	279 #	109	-0-	-170	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	310 #	89	-0-	-221	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A				
08	744 #	476	-0-	-268	-0-	33	1	440	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*09	660 #	457	-0-	-203	-0-	30	1	424	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	682 #	344	-0-	-338	-0-	23	1	320	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	540 #	402	-0-	-138	-0-	25	1	338	3	Y	-0-			-0-
						39	4							
12	656 R	656	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
*01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	Y	-0-			-0-
						20	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A				
08	527 #	444	-0-	-83	-0-	31	1	409	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*09	480 #	413	-0-	-67	-0-	27	1	383	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	527 #	515	-0-	-12	-0-	35	1	477	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*11	510 #	439	-0-	-71	-0-	27	1	369	3	Y	-0-			-0-
						43	4							
12	527 #	410	-0-	-117	-0-	26	1	369	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	Y	-0-			-0-
						21	4							

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*09	330 #	226	-0-	-104	-0-	15	1	210	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	341 #	151	-0-	-190	-0-	10	1	140	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	330 #	152	-0-	-178	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
12	341 #	59	-0-	-282	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	19	1	250	3	Y	-0-			-0-
						10	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A	
M O	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
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	29 1	382 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*09	330 #	282	-0-	-48	-0-	18 1	262 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*10	372 #	189	-0-	-183	-0-	13 1	175 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*11	390 #	152	-0-	-238	-0-	9 1	128 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
12	403 #	97	-0-	-306	-0-	6 1	88 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	403 #	177	-0-	-226	-0-	12 1	158 3	Y	-0-		-0-
						7 4					

STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A	
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	25 1	331 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*09	330 #	245	-0-	-85	-0-	16 1	227 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*10	341 #	164	-0-	-177	-0-	11 1	152 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*11	360 #	186	-0-	-174	-0-	11 1	156 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
12	372 #	195	-0-	-177	-0-	12 1	175 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
01	372 #	238	-0-	-134	-0-	16 1	213 3	Y	-0-		-0-
						9 4					

STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
08	386 R	386	-0-	-0-	-0-	27 1	356 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*09	330 #	264	-0-	-66	-0-	17 1	244 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*10	341 #	176	-0-	-165	-0-	12 1	164 3	Y	-0-		-0-
						16 1	212 3	Y	-0-		-0-
*11	360 #	253	-0-	-107	-0-	25 4					
						21 1	298 3	Y	-0-		-0-
12	372 #	332	-0-	-40	-0-	13 4					
						14 1	189 3	Y	-0-		-0-
						8 4					

STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A	
08	558 #	488	-0-	-70	-0-	34 1	451 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*09	480 #	301	-0-	-179	-0-	20 1	278 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*10	496 #	345	-0-	-151	-0-	23 1	314 3	Y	5	5 0	-0-
						2 4	6 9				
*11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	41 1	548 3	Y	5	5 0	-0-
						64 4	6 9				
12	496 #	394	-0-	-102	-0-	24 1	355 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
*01	611 R	611	-0-	-0-	-0-	40 1	545 3	Y	3	3 0	-0-
						23 4	3 9				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "H" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 148872	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8170	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
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-		-0-
*09	60 #	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-		-0-
*10	62 #	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-		-0-
*11	60 #	50	-0-	-10	-0-	3	1	42	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		3	RRCID -> 148873	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A			
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09	150 #	105	-0-	-45	-0-	7	1	97	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-		-0-
*11	120 #	110	-0-	-10	-0-	7	1	93	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	7	1	94	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148874	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7720 - 8202			
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09	180 #	125	-0-	-55	-0-	8	1	116	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*10	155 #	128	-0-	-27	-0-	9	1	118	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*11	150 #	131	-0-	-19	-0-	8	1	111	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	9	1	125	3	Y	-0-		-0-
						6	4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 148875	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	8125	PERF. N/A			
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	9	1	127	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09	180 #	111	-0-	-69	-0-	7	1	103	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*11	150 #	136	-0-	-14	-0-	8	1	114	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	9	1	116	3	Y	-0-		-0-
						4	4						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 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
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09	210 #	189	-0-	-21	-0-	13	1	175	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*11	210 #	191	-0-	-19	-0-	12	1	160	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	12	1	166	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
01	217 #	181	-0-	-36	-0-	12	1	162	3	Y	-0-		-0-
						7	4						

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-		-0-
*09	120 #	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	3	Y	-0-		-0-
*10	124 #	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	Y	-0-		-0-
*11	120 #	86	-0-	-34	-0-	5	1	73	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	6	1	85	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

STERLING "H" FEE WELL #: 10 RRCID -> 148878 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*09	210 #	149	-0-	-61	-0-	10	1	138	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*11	210 #	171	-0-	-39	-0-	11	1	143	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
12	217 #	157	-0-	-60	-0-	10	1	140	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
01	217 #	136	-0-	-81	-0-	9	1	122	3	Y	-0-		-0-
						5	4						

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	217 #	185	-0-	-32	-0-	13	1	171	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09	240 #	158	-0-	-82	-0-	10	1	147	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*10	217 #	193	-0-	-24	-0-	13	1	179	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*11	210 #	163	-0-	-47	-0-	10	1	137	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	10	1	141	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	186 #	134	-0-	-52	-0-	9	1	120	3	Y	-0-		-0-
						5	4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	150 #	132	-0-	-18	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-			-0-
*11	150 #	136	-0-	-14	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
08	279 #	247	-0-	-32	-0-	17	1	228	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*09	300 #	211	-0-	-89	-0-	14	1	195	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	279 #	257	-0-	-22	-0-	17	1	238	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*11	270 #	187	-0-	-83	-0-	12	1	156	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
12	279 #	157	-0-	-122	-0-	9	1	142	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	248 #	204	-0-	-44	-0-	14	1	182	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A				
08	372 #	153	-0-	-219	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	360 #	157	-0-	-203	-0-	10	1	146	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	10	1	137	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*09	349 R	349	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	310 #	287	-0-	-23	-0-	19	1	267	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	360 #	332	-0-	-28	-0-	21	1	279	3	Y	-0-			-0-
						32	4							
12	372 #	339	-0-	-33	-0-	21	1	305	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
01	372 #	292	-0-	-80	-0-	19	1	262	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A						
08		582 R	582	-0-	-0-	-0-	40 1 4 4	536 3 2 9	Y		2	2 0				-0-
*09		378 R	378	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	351 3 1 9	Y		1	1 0				-0-
*10		651 #	411	-0-	-240	-0-	28 1 2 4	381 3	Y		-0-					-0-
*11		630 #	395	-0-	-235	-0-	24 1 39 4	332 3	Y		-0-					-0-
12		651 #	467	-0-	-184	-0-	29 1 17 4	421 3	Y		-0-					-0-
01		589 #	435	-0-	-154	-0-	29 1 16 4	389 3 1 9	Y		1	1 0				-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A						
08		161 R	161	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	149 3	Y		-0-					-0-
*09		148 R	148	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	137 3	Y		-0-					-0-
*10		186 #	168	-0-	-18	-0-	11 1 1 4	156 3	Y		-0-					-0-
*11		180 #	155	-0-	-25	-0-	10 1 15 4	130 3	Y		-0-					-0-
12		186 #	129	-0-	-57	-0-	8 1 4 4	117 3	Y		-0-					-0-
*01		193 R	193	-0-	-0-	-0-	13 1 7 4	173 3	Y		-0-					-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A						
08		279 #	250	-0-	-29	-0-	17 1 2 4	231 3	Y		-0-					-0-
*09		271 R	271	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	251 3	Y		-0-					-0-
*10		311 R	311	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	289 3	Y		-0-					-0-
*11		308 R	308	-0-	-0-	-0-	19 1 30 4	259 3	Y		-0-					-0-
12		363 R	363	-0-	-0-	-0-	23 1 14 4	326 3	Y		-0-					-0-
*01		326 R	326	-0-	-0-	-0-	22 1 12 4	292 3	Y		-0-					-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A						
08		124 #	88	-0-	-36	-0-	6 1	82 3	Y		-0-					-0-
*09		150 #	82	-0-	-68	-0-	5 1	77 3	Y		-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	5 1	75 3	Y		-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	190	-0-	190	270	12 1 19 4	158 3 1 9	Y		1	1 0				-0-
12		505 R	235	-0-	-270	-0-	15 1 9 4	211 3	Y		-0-					-0-
*01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	18 1 10 4	236 3	Y		-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "R" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	148894	COMPL. DATE	05/08/1989	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	N/A		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		651 #	368	-0-	-283	-0-	44 1	322 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
*09		630 #	356	-0-	-274	-0-	41 1	313 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
*10		527 #	396	-0-	-131	-0-	46 1	349 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*11		510 #	418	-0-	-92	-0-	42 1	337 3	Y	-0-				-0-
							39 4							
12		496 #	368	-0-	-128	-0-	33 1	322 3	Y	-0-				-0-
							13 4							
01		403 #	287	-0-	-116	-0-	32 1	245 3	Y	-0-				-0-
							10 4							

FOSTER CONGER		WELL #:		3	RRCID ->	149369	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6845 - 7400		

08		961 #	736	-0-	-225	-0-	50 1	663 3	Y	17	16	0		1
							4 4	19 9						
*09		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	68 1	961 3	Y	-0-	1	0		-0-
							7 4							
*10	DLQ	G-10	770	-0-	770	770	52 1	713 3	Y	1	1	0		-0-
							4 4	1 9						
*11	DLQ	G-10	830	-0-	830	1600	51 1	691 3	Y	7	7	0		-0-
							80 4	8 9						
12		2500 R	900	-0-	-1600	-0-	56 1	804 3	Y	6	6	0		-0-
							33 4	7 9						
*01		964 R	964	-0-	-0-	-0-	63 1	851 3	Y	13	13	0		-0-
							36 4	14 9						

STERLING 'D' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149772	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	N/A		

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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING 'F' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149773	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A		

08		372 #	348	-0-	-24	-0-	24 1	321 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
*09		360 #	352	-0-	-8	-0-	23 1	326 3	Y	1	1	0		-0-
							2 4	1 9						
*10		372 #	299	-0-	-73	-0-	20 1	271 3	Y	6	6	0		-0-
							1 4	7 9						
*11		360 #	274	-0-	-86	-0-	17 1	228 3	Y	3	3	0		-0-
							26 4	3 9						
12		372 #	330	-0-	-42	-0-	20 1	291 3	Y	6	6	0		-0-
							12 4	7 9						
01		372 #	250	-0-	-122	-0-	16 1	220 3	Y	4	4	0		-0-
							10 4	4 9						

STERLING 'J' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149774	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	N/A		

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

08	445	R	445	-0-	-0-	-0-		31	1	411	3	Y	-0-	-0-
								3	4					
*09	476	R	476	-0-	-0-	-0-		31	1	442	3	Y	-0-	-0-
								3	4					
*10	521	R	521	-0-	-0-	-0-		35	1	484	3	Y	-0-	-0-
								2	4					
*11	480	R	480	-0-	-0-	-0-		30	1	403	3	Y	-0-	-0-
								47	4					
12	496	#	450	-0-	-46	-0-		28	1	405	3	Y	-0-	-0-
								17	4					
01	527	#	455	-0-	-72	-0-		30	1	408	3	Y	-0-	-0-
								17	4					

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

08	404	R	404	-0-	-0-	-0-		28	1	373	3	Y	-0-	-0-
								3	4					
*09	398	R	398	-0-	-0-	-0-		27	1	368	3	Y	-0-	-0-
								3	4					
*10	434	#	363	-0-	-71	-0-		24	1	337	3	Y	-0-	-0-
								2	4					
*11	420	#	363	-0-	-57	-0-		22	1	306	3	Y	-0-	-0-
								35	4					
12	434	#	389	-0-	-45	-0-		24	1	351	3	Y	-0-	-0-
								14	4					
*01	427	R	427	-0-	-0-	-0-		29	1	383	3	Y	-0-	-0-
								15	4					

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

08	310	#	257	-0-	-53	-0-		18	1	238	3	Y	-0-	-0-
								1	4					
*09	312	R	312	-0-	-0-	-0-		21	1	289	3	Y	-0-	-0-
								2	4					
*10	310	#	275	-0-	-35	-0-		18	1	256	3	Y	-0-	-0-
								1	4					
*11	300	#	262	-0-	-38	-0-		16	1	220	3	Y	-0-	-0-
								26	4					
12	310	#	247	-0-	-63	-0-		16	1	222	3	Y	-0-	-0-
								9	4					
01	310	#	214	-0-	-96	-0-		14	1	192	3	Y	-0-	-0-
								8	4					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		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	EOM BALANCE
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	240 #	208	-0-	-32	-0-	13	1	174	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
12	248 #	190	-0-	-58	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	16	1	206	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
08	186 #	126	-0-	-60	-0-	9	1	117	3	Y	-0-			-0-
*09	180 #	117	-0-	-63	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	155 #	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
*11	150 #	117	-0-	-33	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
08	589 #	411	-0-	-178	-0-	47	1	361	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*09	570 #	393	-0-	-177	-0-	46	1	344	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	589 #	373	-0-	-216	-0-	44	1	327	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*11	450 #	358	-0-	-92	-0-	40	1	285	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
12	403 #	323	-0-	-80	-0-	35	1	276	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	31	1	210	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
08	496 #	434	-0-	-62	-0-	50	1	382	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*09	480 #	414	-0-	-66	-0-	48	1	364	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	496 #	393	-0-	-103	-0-	46	1	346	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	450 #	378	-0-	-72	-0-	41	1	302	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
12	434 #	344	-0-	-90	-0-	38	1	293	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	Y	2	2	0	-0-
						20	4	2	9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
08	341 #	312	-0-	-29	-0-	38	1	273	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
*09	360 #	285	-0-	-75	-0-	34	1	249	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
*10	465 #	294	-0-	-171	-0-	35	1	258	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
*11	450 #	310	-0-	-140	-0-	32	1	249	3	Y	-0-	-0-
						29	4					
12	434 #	288	-0-	-146	-0-	26	1	251	3	Y	-0-	-0-
						11	4					
01	310 #	262	-0-	-48	-0-	29	1	223	3	Y	-0-	-0-
						10	4					

STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
08	620 #	339	-0-	-281	-0-	41	1	295	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
*09	450 #	357	-0-	-93	-0-	42	1	312	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
*10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	56	1	416	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
*11	477 R	477	-0-	-0-	-0-	48	1	383	3	Y	-0-	-0-
						46	4					
12	434 #	373	-0-	-61	-0-	34	1	326	3	Y	-0-	-0-
						13	4					
01	465 #	383	-0-	-82	-0-	43	1	327	3	Y	-0-	-0-
						13	4					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A		
08	434 #	421	-0-	-13	-0-	48	1	370	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
*09	390 #	360	-0-	-30	-0-	41	1	317	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
*10	372 #	333	-0-	-39	-0-	39	1	293	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
*11	360 #	284	-0-	-76	-0-	32	1	226	3	Y	-0-	-0-
						26	4					
12	372 #	274	-0-	-98	-0-	29	1	235	3	Y	-0-	-0-
						10	4					
01	372 #	264	-0-	-108	-0-	33	1	222	3	Y	-0-	-0-
						9	4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	149797	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	8425	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
08	682 #	351	-0-	-331	-0-	40	1	309	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*09	630 #	300	-0-	-330	-0-	35	1	263	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*10	620 #	287	-0-	-333	-0-	33	1	253	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*11	600 #	284	-0-	-316	-0-	32	1	226	3	Y	-0-		-0-
						26	4						
12	465 #	274	-0-	-191	-0-	29	1	235	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
01	341 #	330	-0-	-11	-0-	41	1	278	3	Y	-0-		-0-
						11	4						

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	149798	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	8425	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149801	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8575	PERF. N/A	
08	558 #	526	-0-	-32	-0-	60	1	463	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
*09	480 #	417	-0-	-63	-0-	48	1	367	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
*10	465 #	372	-0-	-93	-0-	44	1	327	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
*11	450 #	384	-0-	-66	-0-	43	1	305	3	Y	-0-	-0-
						36	4					
12	465 #	329	-0-	-136	-0-	36	1	281	3	Y	-0-	-0-
						12	4					
01	465 #	370	-0-	-95	-0-	45	1	312	3	Y	-0-	-0-
						13	4					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149802	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A	
08	589 #	531	-0-	-58	-0-	61	1	463	3	Y	4	4 0
						3	4					
*09	570 #	452	-0-	-118	-0-	52	1	396	3	Y	2	2 0
						2	4					
*10	620 #	432	-0-	-188	-0-	50	1	377	3	Y	2	2 0
						3	4					
*11	600 #	361	-0-	-239	-0-	40	1	287	3	Y	1	1 0
						33	4					
12	558 #	275	-0-	-283	-0-	30	1	235	3	Y	1	1 0
						9	4					
01	527 #	510	-0-	-17	-0-	62	1	429	3	Y	1	1 0
						18	4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		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
08	706 R	706	-0-	-0-	-0-	80 1 4 4	618 3 4 9	Y	4	4 0	-0-
*09	603 R	603	-0-	-0-	-0-	69 1 4 4	528 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
*10	620 #	550	-0-	-70	-0-	64 1 3 4	481 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
*11	600 #	475	-0-	-125	-0-	52 1 45 4	377 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
12	620 #	412	-0-	-208	-0-	45 1 14 4	352 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
01	620 #	275	-0-	-345	-0-	33 1 10 4	232 3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A	
08	403 #	392	-0-	-11	-0-	45 1 2 4	345 3	Y	-0-		-0-
*09	390 #	345	-0-	-45	-0-	39 1 2 4	304 3	Y	-0-		-0-
*10	372 #	314	-0-	-58	-0-	36 1 1 4	277 3	Y	-0-		-0-
*11	360 #	305	-0-	-55	-0-	34 1 28 4	243 3	Y	-0-		-0-
12	372 #	329	-0-	-43	-0-	36 1 11 4	282 3	Y	-0-		-0-
01	372 #	307	-0-	-65	-0-	38 1 11 4	258 3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
08	526 R	526	-0-	-0-	-0-	60 1 4 4	462 3	Y	-0-		-0-
*09	480 #	400	-0-	-80	-0-	46 1 3 4	351 3	Y	-0-		-0-
*10	620 #	307	-0-	-313	-0-	36 1 1 4	270 3	Y	-0-		-0-
*11	600 #	284	-0-	-316	-0-	32 1 26 4	226 3	Y	-0-		-0-
12	527 #	274	-0-	-253	-0-	30 1 10 4	234 3	Y	-0-		-0-
01	527 #	282	-0-	-245	-0-	35 1 10 4	237 3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420	
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	186 3	Y	-0-		-0-
*09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	206 3	Y	-0-		-0-
*10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	192 3	Y	-0-		-0-
*11	210 #	199	-0-	-11	-0-	21 1 19 4	159 3	Y	-0-		-0-
12	217 #	192	-0-	-25	-0-	21 1 6 4	165 3	Y	-0-		-0-
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	24 1 7 4	166 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	51 1	374 3	Y	-0-	-0-
*09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	54 1	407 3	Y	-0-	-0-
*10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	51 1	382 3	Y	-0-	-0-
*11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	43 1	342 3	Y	-0-	-0-
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	35 1	343 3	Y	-0-	-0-
01	372 #	181	-0-	-191	-0-	21 1	153 3	Y	-0-	-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859		
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	18 1	245 3	Y	-0-	-0-
*09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	17 1	237 3	Y	-0-	-0-
*10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	19 1	255 3	Y	-0-	-0-
*11	270 #	223	-0-	-47	-0-	14 1	187 3	Y	-0-	-0-
12	279 #	191	-0-	-88	-0-	12 1	172 3	Y	-0-	-0-
01	279 #	151	-0-	-128	-0-	10 1	135 3	Y	-0-	-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918		
08	744 #	476	-0-	-268	-0-	33 1	440 3	Y	-0-	-0-
*09	630 #	464	-0-	-166	-0-	30 1	430 3	Y	-0-	-0-
*10	651 #	481	-0-	-170	-0-	32 1	447 3	Y	-0-	-0-
*11	540 #	419	-0-	-121	-0-	26 1	351 3	Y	-0-	-0-
12	558 #	410	-0-	-148	-0-	26 1	369 3	Y	-0-	-0-
01	496 #	425	-0-	-71	-0-	28 1	381 3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		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
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	222 3 8 9	Y	7	7 0	-0-
*09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	216 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
*10	279 #	241	-0-	-38	-0-	16 1 1 4	222 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
*11	270 #	245	-0-	-25	-0-	15 1 24 4	206 3	Y	-0-		-0-
12	279 #	232	-0-	-47	-0-	15 1 9 4	208 3	Y	-0-		-0-
01	248 #	119	-0-	-129	-0-	8 1 5 4	106 3	Y	-0-		-0-

STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
08	248 #	237	-0-	-11	-0-	16 1 1 4	220 3	Y	-0-		-0-
*09	240 #	219	-0-	-21	-0-	14 1 1 4	204 3	Y	-0-		-0-
*10	279 #	226	-0-	-53	-0-	15 1 1 4	210 3	Y	-0-		-0-
*11	270 #	232	-0-	-38	-0-	14 1 23 4	195 3	Y	-0-		-0-
12	279 #	222	-0-	-57	-0-	14 1 9 4	199 3	Y	-0-		-0-
01	248 #	201	-0-	-47	-0-	13 1 8 4	180 3	Y	-0-		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	188 3	Y	-0-		-0-
*09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	181 3	Y	-0-		-0-
*10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	191 3	Y	-0-		-0-
*11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	14 1 22 4	187 3	Y	-0-		-0-
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	14 1 8 4	199 3	Y	-0-		-0-
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	14 1 8 4	180 3	Y	-0-		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7654 - 8059	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	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 "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A						
M	O	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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						
08	279 #	170	-0-	-109	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	270 #	175	-0-	-95	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	186 #	176	-0-	-10	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A						
08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*09	757 R	757	-0-	-0-	-0-	50	1	701	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*10	741 R	741	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*11	630 #	617	-0-	-13	-0-	38	1	518	3	Y	1	1	0			-0-
						60	4									
12	775 #	736	-0-	-39	-0-	46	1	661	3	Y	2	2	0			-0-
						27	4									
01	775 #	712	-0-	-63	-0-	47	1	637	3	Y	1	1	0			-0-
						27	4									
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562						
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151380		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7443 - 7948						
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 "O" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	151384	COMPL. DATE	05/02/1978	TOTAL DEPTH	8315	PERF. N/A	
M O	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
08	496 #	343	-0-	-153	-0-	40 1	301 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*09	480 #	328	-0-	-152	-0-	37 1	289 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*10	496 #	311	-0-	-185	-0-	36 1	274 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*11	450 #	299	-0-	-151	-0-	33 1	238 3	Y	-0-			-0-
						28 4						
12	341 #	269	-0-	-72	-0-	29 1	230 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
01	341 #	291	-0-	-50	-0-	35 1	246 3	Y	-0-			-0-
						10 4						

STERLING "O" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	151385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7875 -	8284
08	372 #	320	-0-	-52	-0-	36 1	283 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	360 #	306	-0-	-54	-0-	35 1	269 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*10	372 #	290	-0-	-82	-0-	34 1	255 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*11	330 #	292	-0-	-38	-0-	32 1	233 3	Y	-0-			-0-
						27 4						
12	310 #	274	-0-	-36	-0-	31 1	234 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
*01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	41 1	276 3	Y	2	2	0	-0-
						11 4	2 9					

STERLING "O" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	151386	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8370	PERF. N/A	
08	527 #	457	-0-	-70	-0-	52 1	402 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*09	510 #	437	-0-	-73	-0-	50 1	383 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*10	527 #	414	-0-	-113	-0-	49 1	362 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*11	450 #	385	-0-	-65	-0-	43 1	306 3	Y	-0-			-0-
						36 4						
12	465 #	340	-0-	-125	-0-	37 1	291 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
01	465 #	402	-0-	-63	-0-	49 1	338 3	Y	-0-			-0-
						15 4						

STERLING "R" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	151397	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A						
M O	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
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A						
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
*09	120 #	119	-0-	-1	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	155 #	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
*11	150 #	103	-0-	-47	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A						
08	248 #	226	-0-	-22	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	240 #	238	-0-	-2	-0-	28	1	209	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	310 #	264	-0-	-46	-0-	31	1	232	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	300 #	266	-0-	-34	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
12	310 #	234	-0-	-76	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	279 #	150	-0-	-129	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
STERLING 'F' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7378 - 7910						
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A						
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152931		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. N/A						
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	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	
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-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	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	
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-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
STERLING 'K' FEE											WELL #: 6		RRCID -> 152941		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A	
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-				-0-			
*09	90 #	87	-0-	-3	-0-	6	1	80	3	Y	-0-				-0-			
						1	4											
*10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-				-0-			
*11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-				-0-			
						9	4											
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-				-0-			
						3	4											
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-				-0-			
						3	4											
STERLING 'K' FEE											WELL #: 7		RRCID -> 152943		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A	
08	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	82	1	1083	3	Y	4	6	0		-0-			
						8	4		4	9								
*09	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	69	1	984	3	Y	2	2	0		-0-			
						7	4		2	9								
*10	T. A.	490	-0-	490	490	32	1	448	3	Y	6	6	0		-0-			
						3	4		7	9								
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	490					Y	-0-				-0-			
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	490					Y	-0-				-0-			
*01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2014

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 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
08	310 #	133	-0-	-177	-0-	9 1	123 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	300 #	113	-0-	-187	-0-	7 1	105 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	Y	-0-		-0-
*11	120 #	113	-0-	-7	-0-	7 1	95 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	Y	3	3 0	-0-
						6 4	3 9				
*01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	10 1	127 3	Y	1	1 0	-0-
						6 4	1 9				
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	22 1	296 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*09	298 R	298	-0-	-0-	-0-	20 1	276 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	24 1	326 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*11	313 R	313	-0-	-0-	-0-	19 1	264 3	Y	-0-		-0-
						30 4					
12	305 R	305	-0-	-0-	-0-	19 1	274 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
*01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	19 1	261 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	341 #	195	-0-	-146	-0-	14 1	179 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*09	330 #	173	-0-	-157	-0-	11 1	161 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*11	180 #	163	-0-	-17	-0-	10 1	135 3	Y	2	2 0	-0-
						16 4	2 9				
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	11 1	156 3	Y	2	2 0	-0-
						7 4	2 9				
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	11 1	145 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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				
08	496 #	463	-0-	-33	-0-	54 1	407 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*09	480 #	404	-0-	-76	-0-	46 1	355 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*10	465 #	402	-0-	-63	-0-	47 1	354 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*11	450 #	352	-0-	-98	-0-	38 1	280 3	Y	-0-			-0-
						34 4						
12	465 #	274	-0-	-191	-0-	30 1	235 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
01	465 #	330	-0-	-135	-0-	41 1	278 3	Y	-0-			-0-
						11 4						

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291				
08	434 #	432	-0-	-2	-0-	49 1	380 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*09	420 #	329	-0-	-91	-0-	38 1	288 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*10	434 #	287	-0-	-147	-0-	33 1	252 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*11	420 #	303	-0-	-117	-0-	34 1	241 3	Y	-0-			-0-
						28 4						
12	434 #	330	-0-	-104	-0-	36 1	282 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
01	434 #	360	-0-	-74	-0-	44 1	303 3	Y	-0-			-0-
						13 4						

GLASSCOCK "V" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 155146		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 "M" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 155873		COMPL. DATE 12/06/1985		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7353 - 7758								
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676								
08	587 R	587	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	Y	21	21	0			1
						4	4		23	9						
*09	610 R	610	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	Y	25	25	0			1
						5	4		28	9						
*10	899 #	611	-0-	-288	-0-	39	1	537	3	Y	29	28	0			2
						3	4		32	9						
*11	870 #	614	-0-	-256	-0-	36	1	494	3	Y	24	25	0			1
						58	4		26	9						
12	744 #	560	-0-	-184	-0-	33	1	476	3	Y	29	29	0			1
						19	4		32	9						
01	620 #	506	-0-	-114	-0-	32	1	432	3	Y	22	22	0			1
						18	4		24	9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534	
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
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	16 1 1 4	209 3 7 9	Y	6	6 0	-0-
*09	240 #	213	-0-	-27	-0-	14 1 1 4	190 3 8 9	Y	7	7 0	-0-
*10	248 #	201	-0-	-47	-0-	13 1 1 4	177 3 10 9	Y	9	8 0	1
*11	240 #	196	-0-	-44	-0-	12 1 19 4	156 3 9 9	Y	8	9 0	-0-
12	248 #	171	-0-	-77	-0-	10 1 6 4	145 3 10 9	Y	9	9 0	-0-
01	248 #	170	-0-	-78	-0-	11 1 6 4	146 3 7 9	Y	6	6 0	-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751	
08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	61 1 5 4	804 3 44 9	Y	40	45 0	2
*09	846 R	846	-0-	-0-	-0-	55 1 6 4	772 3 13 9	Y	12	13 0	1
*10	1395 #	912	-0-	-483	-0-	59 1 4 4	814 3 35 9	Y	32	31 0	2
*11	1350 #	948	-0-	-402	-0-	57 1 91 4	781 3 19 9	Y	17	18 0	1
12	1395 #	827	-0-	-568	-0-	50 1 30 4	721 3 26 9	Y	24	24 0	1
01	899 #	869	-0-	-30	-0-	54 1 30 4	721 3 64 9	Y	58	57 0	2

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996	
08	496 #	286	-0-	-210	-0-	20 1 1 4	265 3	Y	-0-		-0-
*09	480 #	249	-0-	-231	-0-	16 1 2 4	231 3	Y	-0-		-0-
*10	310 #	208	-0-	-102	-0-	14 1 1 4	193 3	Y	-0-		-0-
*11	300 #	218	-0-	-82	-0-	13 1 22 4	183 3	Y	-0-		-0-
12	310 #	225	-0-	-85	-0-	14 1 8 4	203 3	Y	-0-		-0-
01	279 #	231	-0-	-48	-0-	15 1 9 4	207 3	Y	-0-		-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7356 - 7716	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 "M" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	159912	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7356 - 7725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	620	#	366	-0-	-254	-0-	42	1	321	3	Y	-0-
							3	4				
*09	480	#	349	-0-	-131	-0-	41	1	306	3	Y	-0-
							2	4				
*10	496	#	332	-0-	-164	-0-	39	1	292	3	Y	-0-
							1	4				
*11	420	#	319	-0-	-101	-0-	36	1	253	3	Y	-0-
							30	4				
12	372	#	287	-0-	-85	-0-	31	1	246	3	Y	-0-
							10	4				
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	37	1	258	3	Y	-0-
							11	4				

STERLING "O" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	159914	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7947 - 8360	
08	496	#	457	-0-	-39	-0-	52	1	402	3	Y	-0-
							3	4				
*09	480	#	437	-0-	-43	-0-	50	1	384	3	Y	-0-
							3	4				
*10	527	#	414	-0-	-113	-0-	48	1	363	3	Y	-0-
							3	4				
*11	480	#	362	-0-	-118	-0-	40	1	289	3	Y	-0-
							33	4				
12	465	#	251	-0-	-214	-0-	27	1	216	3	Y	-0-
							8	4				
01	465	#	366	-0-	-99	-0-	45	1	309	3	Y	-0-
							12	4				

STERLING "O" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	159915	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 7830 - 8330	
08	434	#	343	-0-	-91	-0-	39	1	303	3	Y	-0-
							1	4				
*09	420	#	328	-0-	-92	-0-	37	1	289	3	Y	-0-
							2	4				
*10	434	#	311	-0-	-123	-0-	36	1	274	3	Y	-0-
							1	4				
*11	390	#	299	-0-	-91	-0-	33	1	238	3	Y	-0-
							28	4				
12	372	#	269	-0-	-103	-0-	29	1	230	3	Y	-0-
							10	4				
01	341	#	331	-0-	-10	-0-	41	1	279	3	Y	-0-
							11	4				

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		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
08	279 #	204	-0-	-75	-0-	14	1	189	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	270 #	209	-0-	-61	-0-	13	1	195	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	248 #	246	-0-	-2	-0-	17	1	228	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
01	248 #	244	-0-	-4	-0-	16	1	219	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	180 #	151	-0-	-29	-0-	10	1	140	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	217 #	101	-0-	-116	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-
*11	210 #	130	-0-	-80	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	10	1	141	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	217 #	146	-0-	-71	-0-	10	1	130	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116		
08	186 #	185	-0-	-1	-0-	13	1	171	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	180 #	158	-0-	-22	-0-	10	1	147	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	217 #	192	-0-	-25	-0-	13	1	178	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	210 #	163	-0-	-47	-0-	10	1	137	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	10	1	141	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	186 #	115	-0-	-71	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "I" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164418		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696						
M	O	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270						
08	527 #	434	-0-	-93	-0-	50	1	381	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	510 #	415	-0-	-95	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	527 #	394	-0-	-133	-0-	46	1	347	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	450 #	378	-0-	-72	-0-	42	1	301	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
12	434 #	341	-0-	-93	-0-	37	1	292	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
01	434 #	266	-0-	-168	-0-	33	1	224	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844						
08	558 #	450	-0-	-108	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	480 #	434	-0-	-46	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	450 #	316	-0-	-134	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
12	465 #	164	-0-	-301	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	527 #	180	-0-	-347	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270						
08	465 #	388	-0-	-77	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	450 #	371	-0-	-79	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	465 #	352	-0-	-113	-0-	42	1	309	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	420 #	329	-0-	-91	-0-	36	1	263	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
12	403 #	287	-0-	-116	-0-	31	1	246	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	403 #	283	-0-	-120	-0-	35	1	238	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834								
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 "E" FEE		WELL #: 22		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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	229 3	Y	-0-		-0-
*09	210 #	170	-0-	-40	-0-	11 1 1 4	158 3	Y	-0-		-0-
*10	217 #	113	-0-	-104	-0-	7 1 1 4	105 3	Y	-0-		-0-
*11	240 #	147	-0-	-93	-0-	9 1 14 4	124 3	Y	-0-		-0-
12	248 #	175	-0-	-73	-0-	11 1 6 4	158 3	Y	-0-		-0-
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	13 1 7 4	170 3	Y	-0-		-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	186 #	149	-0-	-37	-0-	10 1 1 4	138 3	Y	-0-		-0-
*09	180 #	133	-0-	-47	-0-	9 1 1 4	123 3	Y	-0-		-0-
*10	155 #	140	-0-	-15	-0-	9 1	131 3	Y	-0-		-0-
*11	150 #	137	-0-	-13	-0-	9 1 13 4	115 3	Y	-0-		-0-
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	7 1 4 4	103 3	Y	-0-		-0-
01	155 #	36	-0-	-119	-0-	2 1 1 4	33 3	Y	-0-		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054	
08	248 #	156	-0-	-92	-0-	11 1 1 4	144 3	Y	-0-		-0-
*09	210 #	128	-0-	-82	-0-	8 1 1 4	119 3	Y	-0-		-0-
*10	186 #	138	-0-	-48	-0-	9 1	129 3	Y	-0-		-0-
*11	180 #	169	-0-	-11	-0-	10 1 17 4	142 3	Y	-0-		-0-
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	12 1 6 4	169 3	Y	-0-		-0-
*01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	13 1 7 4	170 3	Y	-0-		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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										
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		11	RRCID ->	170200	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7648 -	8073	
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		BALANCE
08		428 R	428	-0-	-0-	-0-	52 1	374 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
*09		464 R	464	-0-	-0-	-0-	53 1	408 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
*10		480 R	480	-0-	-0-	-0-	57 1	421 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
*11		449 R	449	-0-	-0-	-0-	44 1	362 3	Y	-0-				-0-
							43 4							
12		477 R	477	-0-	-0-	-0-	43 1	418 3	Y	-0-				-0-
							16 4							
*01		389 R	389	-0-	-0-	-0-	44 1	332 3	Y	-0-				-0-
							13 4							

BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		9	RRCID ->	183554	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7562 -	7766
08		2263 #	1972	-0-	-291	-0-	136 1	1809 3	Y	13	13 0		1
							13 4						
*09		2190 #	2120	-0-	-70	-0-	138 1	1948 3	Y	17	17 0		1
							15 4						
*10		2263 #	2125	-0-	-138	-0-	142 1	1954 3	Y	18	18 0		1
							9 4						
*11		2040 #	1970	-0-	-70	-0-	121 1	1645 3	Y	12	13 0		-0-
							191 4						
12		2201 #	1699	-0-	-502	-0-	107 1	1514 3	Y	13	13 0		-0-
							64 4						
01		2201 #	1574	-0-	-627	-0-	105 1	1399 3	Y	11	11 0		-0-
							58 4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	203650	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7660 -	8121
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-			-0-
*09		90 #	79	-0-	-11	-0-	5 1	74 3	Y	-0-			-0-
*10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-			-0-
*11		90 #	40	-0-	-50	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
12		93 #	26	-0-	-67	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
01		93 #	36	-0-	-57	-0-	2 1	33 3	Y	-0-			-0-
							1 4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	203651	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7697 -	8085
08		104 R	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	Y	-0-			-0-
*09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	Y	-0-			-0-
*10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	Y	-0-			-0-
*11		90 #	82	-0-	-8	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
12		93 #	78	-0-	-15	-0-	5 1	70 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	5 1	72 3	Y	-0-			-0-
							3 4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
M O	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
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990		
08	875 R	875	-0-	-0-	-0-	61 1 5 4	809 3	Y	-0-			-0-
*09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	33 1 3 4	462 3	Y	-0-			-0-
*10	558 #	356	-0-	-202	-0-	24 1 1 4	331 3	Y	-0-			-0-
*11	840 #	241	-0-	-599	-0-	15 1 24 4	202 3	Y	-0-			-0-
12	868 #	211	-0-	-657	-0-	13 1 8 4	190 3	Y	-0-			-0-
01	868 #	279	-0-	-589	-0-	19 1 10 4	250 3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108		
08	248 #	213	-0-	-35	-0-	15 1 1 4	197 3	Y	-0-			-0-
*09	240 #	164	-0-	-76	-0-	11 1 1 4	152 3	Y	-0-			-0-
*10	248 #	224	-0-	-24	-0-	15 1 1 4	208 3	Y	-0-			-0-
*11	240 #	201	-0-	-39	-0-	12 1 20 4	169 3	Y	-0-			-0-
12	248 #	209	-0-	-39	-0-	13 1 8 4	188 3	Y	-0-			-0-
01	217 #	206	-0-	-11	-0-	14 1 8 4	184 3	Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024		
08	551 R	551	-0-	-0-	-0-	38 1 4 4	509 3	Y	-0-			-0-
*09	450 #	376	-0-	-74	-0-	25 1 3 4	348 3	Y	-0-			-0-
*10	496 #	252	-0-	-244	-0-	17 1 2 4	233 3	Y	-0-			-0-
*11	540 #	228	-0-	-312	-0-	14 1 22 4	192 3	Y	-0-			-0-
12	558 #	98	-0-	-460	-0-	6 1 4 4	88 3	Y	-0-			-0-
01	558 #	93	-0-	-465	-0-	6 1 3 4	84 3	Y	-0-			-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047		
08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	354 3	Y	-0-			-0-
*09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	345 3	Y	-0-			-0-
*10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	29 1 2 4	396 3	Y	-0-			-0-
*11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	24 1 37 4	320 3	Y	-0-			-0-
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	33 1 19 4	478 3	Y	-0-			-0-
*01	698 R	698	-0-	-0-	-0-	46 1 27 4	625 3	Y	-0-			-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	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
08	372 #	317	-0-	-55	-0-	22 1 3 4	292 3	Y	-0-			-0-
*09	330 #	319	-0-	-11	-0-	21 1 3 4	295 3	Y	-0-			-0-
*10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	28 1 3 4	381 3	Y	-0-			-0-
*11	322 R	322	-0-	-0-	-0-	20 1 31 4	271 3	Y	-0-			-0-
12	341 #	273	-0-	-68	-0-	17 1 9 4	247 3	Y	-0-			-0-
01	403 #	310	-0-	-93	-0-	21 1 11 4	278 3	Y	-0-			-0-

 STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

08	248 #	228	-0-	-20	-0-	16 1 2 4	210 3	Y	-0-			-0-
*09	240 #	228	-0-	-12	-0-	15 1 2 4	211 3	Y	-0-			-0-
*10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	247 3	Y	-0-			-0-
*11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	18 1 29 4	249 3	Y	-0-			-0-
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	22 1 13 4	316 3	Y	-0-			-0-
*01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	21 1 12 4	281 3	Y	-0-			-0-

 BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	39 1 3 4	510 3	Y	-0-			-0-
*09	480 #	376	-0-	-104	-0-	25 1 2 4	349 3	Y	-0-			-0-
*10	496 #	254	-0-	-242	-0-	17 1 1 4	234 3	Y	2	2 0		-0-
*11	540 #	351	-0-	-189	-0-	22 1 34 4	292 3	Y	3	3 0		-0-
12	558 #	433	-0-	-125	-0-	27 1 16 4	390 3	Y	-0-			-0-
01	558 #	448	-0-	-110	-0-	30 1 17 4	398 3	Y	3	3 0		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	357 R	357	-0-	-0-	-0-	42 1	312 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	45 1	339 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*10	392 R	392	-0-	-0-	-0-	46 1	344 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	40 1	322 3	Y	-0-			-0-
						38 4						
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	36 1	344 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	47 1	359 3	Y	-0-			-0-
						15 4						

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992		
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	17 1	240 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3	Y	-0-			-0-
						25 4						
12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	18 1	265 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
*01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	19 1	250 3	Y	-0-			-0-
						10 4						

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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		
08	434 #	350	-0-	-84	-0-	42 1	305 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*09	420 #	375	-0-	-45	-0-	43 1	330 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	50 1	379 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*11	419 R	419	-0-	-0-	-0-	42 1	338 3	Y	-0-			-0-
						39 4						
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	34 1	324 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	39 1	294 3	Y	-0-			-0-
						12 4						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		403 #	273	-0-	-130	-0-	19 1	253 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*09		360 #	278	-0-	-82	-0-	18 1	258 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
*10		378 R	378	-0-	-0-	-0-	26 1	351 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*11		304 R	304	-0-	-0-	-0-	19 1	255 3	Y	-0-				-0-
							30 4							
12		310 #	274	-0-	-36	-0-	17 1	247 3	Y	-0-				-0-
							10 4							
01		372 #	235	-0-	-137	-0-	16 1	210 3	Y	-0-				-0-
							9 4							

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 -		7910		
08		372 #	265	-0-	-107	-0-	19 1	245 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*09		330 #	265	-0-	-65	-0-	18 1	246 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*10		344 R	344	-0-	-0-	-0-	23 1	320 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*11		293 R	293	-0-	-0-	-0-	18 1	246 3	Y	-0-				-0-
							29 4							
12		279 #	274	-0-	-5	-0-	17 1	246 3	Y	-0-				-0-
							11 4							
01		341 #	259	-0-	-82	-0-	17 1	232 3	Y	-0-				-0-
							10 4							

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 -		7500		
08		310 #	150	-0-	-160	-0-	10 1	139 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*09		300 #	157	-0-	-143	-0-	10 1	146 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*10		217 #	137	-0-	-80	-0-	9 1	128 3	Y	-0-				-0-
							9 1	121 3	Y	-0-				-0-
*11		180 #	144	-0-	-36	-0-	14 4							
							9 1	131 3	Y	-0-				-0-
12		155 #	145	-0-	-10	-0-	5 4							-0-
							10 1	131 3	Y	-0-				-0-
01		155 #	147	-0-	-8	-0-	6 4							-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 -		8074		
08		589 #	555	-0-	-34	-0-	39 1	512 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
09		540 #	379	-0-	-161	-0-	25 1	352 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
10		558 #	253	-0-	-305	-0-	17 1	235 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*11		540 #	193	-0-	-347	-0-	12 1	162 3	Y	-0-				-0-
							19 4							
12		558 #	137	-0-	-421	-0-	9 1	123 3	Y	-0-				-0-
							5 4							
01		558 #	293	-0-	-265	-0-	20 1	262 3	Y	-0-				-0-
							11 4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

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
08	496 #	397	-0-	-99	-0-	28	1	366	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*09	450 #	398	-0-	-52	-0-	26	1	370	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*11	420 #	390	-0-	-30	-0-	24	1	328	3	Y	-0-			-0-
						38	4							
12	434 #	273	-0-	-161	-0-	17	1	246	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	527 #	294	-0-	-233	-0-	20	1	263	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	37	1	278	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	43	1	318	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*01	289 R	289	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	-0-			-0-
						10	4							

STERLING -R- FEE WELL #: 1 RRCID -> 256664 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7863 - 8231

08	62 #	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
*09	60 #	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
*10	93 #	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
*11	90 #	27	-0-	-63	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

08	403 #	333	-0-	-70	-0-	23	1	308	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*09	360 #	308	-0-	-52	-0-	20	1	286	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	403 #	159	-0-	-244	-0-	11	1	147	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	390 #	139	-0-	-251	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
12	403 #	147	-0-	-256	-0-	9	1	133	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	341 #	179	-0-	-162	-0-	12	1	160	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

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
*02	308 #	147	-0-	-161	-0-	10	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
						3	4						
*03	341 #	64	-0-	-277	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
						2	4						
*04	330 #	48	-0-	-282	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-
						11	4						
*05	341 #	100	-0-	-241	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
						2	4						
*06	330 #	189	-0-	-141	-0-	13	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-
						6	4						
*07	341 #	170	-0-	-171	-0-	11	1	155	3	Y	-0-	-0-	-0-
						4	4						
*08	341 #	198	-0-	-143	-0-	14	1	183	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
*09	330 #	178	-0-	-152	-0-	12	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
*10	341 #	166	-0-	-175	-0-	11	1	154	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
*11	330 #	129	-0-	-201	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
						12	4						
*12	341 #	99	-0-	-242	-0-	6	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
						3	4						
01	186 #	92	-0-	-94	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-
						3	4						

 COG OPERATING LLC 166150
 FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

08	775 #	741	-0-	-34	-0-	741	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 #	821	-0-	-47	-0-	821	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868 #	827	-0-	-41	-0-	827	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

 H & B WATER HAULERS 340099
 CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

 JM COX RESOURCES, L.P. 433075
 FOSTER, ROSS WELL #: RRCID -> 270855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN) KING ENERGY RESOURCES FOSTER 18		//CONT.//	20097 700 465526	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
FOSTER 18				WELL #:	1	RRCID ->	064973	COMPL. DATE	04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A	
08		120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	2		Y	-0-		76
09		113 R	113	-0-	-0-	-0-		113	2		Y	-0-		76
10	INC	G-10	115	-0-	115	115		115	2		Y	-0-		76
11		225 R	110	-0-	-115	-0-		110	2		Y	-0-		76
*12		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2		Y	-0-		76
01		124 #	119	-0-	-5	-0-		119	2		Y	-0-		76
FOSTER 18				WELL #:	3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158	
08		496 #	457	-0-	-39	-0-		454	2	3 9	N	3		78
09		480 #	421	-0-	-59	-0-		418	2	3 9	N	3		81
10		496 #	460	-0-	-36	-0-		457	2	3 9	N	3		84
11		480 #	338	-0-	-142	-0-		335	2	3 9	N	3		87
12		496 #	324	-0-	-172	-0-		321	2	3 9	N	3		90
01		465 #	293	-0-	-172	-0-		291	2	2 9	N	2		92
FOSTER 18				WELL #:	18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019	
08		874 R	874	-0-	-0-	-0-		874	2		Y	-0-		86
09		840 #	830	-0-	-10	-0-		830	2		Y	-0-		86
10	INC	G-10	750	-0-	750	750		750	2		Y	-0-		86
11		1436 R	686	-0-	-750	-0-		686	2		Y	-0-		86
*12		636 R	636	-0-	-0-	-0-		636	2		Y	-0-		86
01		868 #	575	-0-	-293	-0-		575	2		Y	-0-		86
LEGACY RESERVES OPERATING LP TERRY, I. W.				WELL #:	107	RRCID ->	081773	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7359 - 7455	
08		403 #	357	-0-	-46	-0-		357	3		N	-0-		-0-
09		390 #	289	-0-	-101	-0-		289	3		N	-0-		-0-
10		372 #	264	-0-	-108	-0-		264	3		N	-0-		-0-
11		360 #	251	-0-	-109	-0-		251	3		N	-0-		-0-
12		372 #	235	-0-	-137	-0-		235	3		N	-0-		-0-
01		372 #	178	-0-	-194	-0-		178	3		N	-0-		-0-
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #:	1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #:	6	RRCID ->	122688	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7458 - 7815	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4	RRCID ->	134552	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7436 - 7726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		7	RRCID ->	134554	COMPL. DATE	11/18/1987	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	7494 - 7713
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		8	RRCID ->	134555	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	7463 - 7876
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013												

FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		2	RRCID ->	155053	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7143 - 7186
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703			RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A
F. CONGER 19		WELL #:		3								
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-		-0-
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-		-0-
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-		-0-
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
*01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3		N	-0-		-0-
09	240 #	61	-0-	-179	-0-	61	3		N	-0-		-0-
10	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-		-0-
11	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3		N	-0-		-0-
12	248 #	146	-0-	-102	-0-	146	3		N	-0-		-0-
*01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #:		302	RRCID ->	060318	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	N/A
08	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-		-0-
09	780 #	534	-0-	-246	-0-	534	3		N	-0-		-0-
10	806 #	453	-0-	-353	-0-	453	3		N	-0-		-0-
11	780 #	421	-0-	-359	-0-	421	3		N	-0-		-0-
12	806 #	529	-0-	-277	-0-	529	3		N	-0-		-0-
01	806 #	482	-0-	-324	-0-	482	3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY CARPER 12		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703			ASSOCIATED RRCID -> 061816		49B COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH	8635	PERF. N/A	CNTY: STERLING										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	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
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-						
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-						
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-						
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-						
12	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-						
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-						
CARPER "12"													WELL #:	2	RRCID ->	063546	COMPL. DATE	05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A
08	527 #	314	-0-	-213	-0-	314	3			N	-0-					-0-						
09	450 #	257	-0-	-193	-0-	257	3			N	-0-					-0-						
10	434 #	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-						
11	420 #	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					-0-						
12	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-						
*01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-						
F. CONGER 1													WELL #:	1 A	RRCID ->	063991	COMPL. DATE	07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	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
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-						
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-						
10	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-						
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-						
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-						
*01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-						
PRICE 17													WELL #:	1	RRCID ->	069119	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED WELL #: 3102		49B RRCID -> 074292		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 7532		PERF. N/A		CNTY: STERLING		
M	O	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	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TERRY				WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A				
08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				-0-
09	390 #	378	-0-	-12	-0-	-0-	378	3			N	-0-				-0-
10	434 #	351	-0-	-83	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
11	450 #	312	-0-	-138	-0-	-0-	312	3			N	-0-				-0-
12	465 #	357	-0-	-108	-0-	-0-	357	3			N	-0-				-0-
01	465 #	319	-0-	-146	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-

WESTBROOK 28				WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863				
08	341 #	316	-0-	-25	-0-	-0-	316	3			N	-0-				-0-
09	305 R	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
10	341 #	337	-0-	-4	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-
11	330 #	311	-0-	-19	-0-	-0-	311	3			N	-0-				-0-
12	341 #	276	-0-	-65	-0-	-0-	276	3			N	-0-				-0-
*01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-

RW FOSTER 17				WELL #: 1		RRCID -> 079308		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6870 - 6906				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WESTBROOK 27				WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971				
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				3
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	-0-	106	3			N	-0-				3
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	3			N	-0-				3
11	210 #	121	-0-	-89	-0-	-0-	121	3			N	-0-				3
12	217 #	69	-0-	-148	-0-	-0-	69	3			N	-0-				3
01	217 #	99	-0-	-118	-0-	-0-	99	3			N	-0-				3

WESTBROOK 28				WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949				
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				-0-
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
*01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				-0-

TERRY 15				WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101				
08	744 #	702	-0-	-42	-0-	-0-	702	3			N	-0-				-0-
09	720 #	714	-0-	-6	-0-	-0-	714	3			N	-0-				-0-
10	744 #	718	-0-	-26	-0-	-0-	718	3			N	-0-				-0-
11	690 #	651	-0-	-39	-0-	-0-	651	3			N	-0-				-0-
12	769 R	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-				-0-
*01	751 R	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 16		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
TERRY 16		WELL #:		3	RRCID ->	085934	COMPL. DATE	12/27/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7073 - 7251	
08	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
09	630 #	490	-0-	-140	-0-	490	3		N	-0-			-0-
10	651 #	575	-0-	-76	-0-	575	3		N	-0-			-0-
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
12	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
01	589 #	422	-0-	-167	-0-	422	3		N	-0-			-0-
TERRY 18		WELL #:		3	RRCID ->	087510	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7469 - 7535	
08	806 #	710	-0-	-96	-0-	710	3		N	-0-			-0-
09	780 #	650	-0-	-130	-0-	650	3		N	-0-			-0-
10	806 #	610	-0-	-196	-0-	610	3		N	-0-			-0-
11	690 #	482	-0-	-208	-0-	482	3		N	-0-			-0-
12	713 #	670	-0-	-43	-0-	670	3		N	-0-			-0-
01	713 #	257	-0-	-456	-0-	257	3		N	-0-			-0-
F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID ->	095079	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7157 - 7276	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TERRY 7		WELL #:		1	RRCID ->	095775	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7271 - 7577	
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
F. CONGER 1		WELL #:		4	RRCID ->	095830	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7261 - 7434	
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
TERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	096829	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7482 - 7533	
08	837 #	589	-0-	-248	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09	810 #	545	-0-	-265	-0-	545	3		N	-0-			-0-
10	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
12	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
01	713 #	673	-0-	-40	-0-	673	3		N	-0-			-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID ->	097247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7390 - 7487	
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	180 #	125	-0-	-55	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-			-0-
01	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407						
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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				
08	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

PRICE 7				WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 6				WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495				
08	527 #	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	527 #	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32				WELL #: 3		RRCID -> 104692		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6897 - 7099				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY				WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233				
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 5				WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524				
08	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	750 #	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	720 #	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	775 #	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	775 #	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
F. CONGER 19		WELL #:		194 U	RRCID ->	109275	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7127 - 7289
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	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
08	837 #	773	-0-	-64	-0-	773	3	N	-0-			-0-
09	810 #	717	-0-	-93	-0-	717	3	N	-0-			-0-
10	837 #	677	-0-	-160	-0-	677	3	N	-0-			-0-
11	810 #	523	-0-	-287	-0-	523	3	N	-0-			-0-
12	775 #	592	-0-	-183	-0-	592	3	N	-0-			-0-
01	775 #	631	-0-	-144	-0-	631	3	N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		2	RRCID ->	111482	COMPL. DATE	02/21/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6865 - 6949
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-			-0-
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
*01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-

BARBEE "B"		WELL #:		105	RRCID ->	113424	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7520 - 7553
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-			-0-
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7 9 Y	6			6
12	391 R	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4 9 Y	4	3 1		7
*01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1 9 Y	1			8

DOOLEY		WELL #:		103	RRCID ->	113830	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7404 - 7462
08	465 #	432	-0-	-33	-0-	425	2	7 9 Y	6			20
09	510 #	409	-0-	-101	-0-	403	2	6 9 Y	5			25
10	453 R	453	-0-	-0-	-0-	443	2	10 9 Y	9	15 1		19
11	510 #	288	-0-	-222	-0-	284	2	4 9 Y	4			23
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	411	2	13 9 Y	12	14 1		21
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	430	2	7 9 Y	6			27

WESTBROOK 33		WELL #:		2	RRCID ->	115600	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6760 - 6898
08	248 #	169	-0-	-79	-0-	160	3	9 9 N	8	16 1		9
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	184	3	7 9 N	6			15
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	211	3	11 9 N	10	16 1		9
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7 9 N	6			15
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12 9 N	11	16 1		10
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8 9 N	7			17

DOOLEY "A"		WELL #:		104	RRCID ->	118143	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7346 - 7381
08	527 #	399	-0-	-128	-0-	396	2	3 9 Y	3			12
09	540 #	452	-0-	-88	-0-	452	2		-0-			12
10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6 9 Y	5	7 1		10
11	540 #	340	-0-	-200	-0-	338	2	2 9 Y	2			12
12	527 #	451	-0-	-76	-0-	444	2	7 9 Y	6	7 1		11
01	527 #	472	-0-	-55	-0-	470	2	2 9 Y	2			13

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
F. CONGER 5		WELL #:		1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 #	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-			-0-
09	510 #	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-			-0-
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
11	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
01	465 #	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRY 17		WELL #:		2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325				
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
09	810 #	489	-0-	-321	-0-	489	3			N	-0-			-0-
10	837 #	494	-0-	-343	-0-	494	3			N	-0-			-0-
11	780 #	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-			-0-
12	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
*01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117				
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
09	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
11	480 #	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-			-0-
12	527 #	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-			-0-
01	527 #	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-			-0-

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

HILDEBRAND		WELL #:		502		RRCID -> 122501		COMPL. DATE 03/19/1975		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7444 - 8023				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 7		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	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
CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666	COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7130	- 7234						
08	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-			-0-
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			-0-
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-			-0-
F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009	COMPL. DATE 11/01/1988	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 7240	- 7460						
08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
09	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
10	744 #	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-			-0-
11	750 #	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-			-0-
12	775 #	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-			-0-
01	775 #	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-			-0-
CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 7687	PERF. 7190	- 7314						
08	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-			-0-
09	390 #	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-			-0-
10	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-			-0-
11	390 #	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-			-0-
12	403 #	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-			-0-
01	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-			-0-
F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306	COMPL. DATE 11/13/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7138	- 7273						
08	775 #	506	-0-	-269	-0-	506	3			N	-0-			-0-
09	750 #	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-			-0-
10	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
11	750 #	578	-0-	-172	-0-	578	3			N	-0-			-0-
12	775 #	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-			-0-
01	806 #	474	-0-	-332	-0-	474	3			N	-0-			-0-
RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470	COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7418	- 7520						
08	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-			-0-
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-			-0-
10	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-			-0-
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
12	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
01	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-			-0-
RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788	COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH 7705	PERF. 7495	- 7523						
08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
09	450 #	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-			-0-
10	558 #	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-			-0-
11	540 #	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-			-0-
12	558 #	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-			-0-
01	527 #	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RT FOSTER 18		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED WELL #: 2		49B RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168		CNTY: STERLING			
M	O	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	EOM BALANCE
08		451 R	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3				N	-0-			-0-
09		450 #	361	-0-	-89	-0-	-0-	361	3				N	-0-			-0-
10		465 #	383	-0-	-82	-0-	-0-	383	3				N	-0-			-0-
11		469 R	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3				N	-0-			-0-
12		465 #	429	-0-	-36	-0-	-0-	429	3				N	-0-			-0-
01		465 #	440	-0-	-25	-0-	-0-	440	3				N	-0-			-0-

F. CONGER 19				WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291					
08		781 R	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3				N	-0-			-0-
09		930 #	745	-0-	-185	-0-	-0-	745	3				N	-0-			-0-
10		961 #	786	-0-	-175	-0-	-0-	786	3				N	-0-			-0-
11		930 #	656	-0-	-274	-0-	-0-	656	3				N	-0-			-0-
12		961 #	770	-0-	-191	-0-	-0-	770	3				N	-0-			-0-
01		775 #	754	-0-	-21	-0-	-0-	754	3				N	-0-			-0-

F. CONGER 6				WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298					
08		279 #	245	-0-	-34	-0-	-0-	245	3				N	-0-			-0-
09		270 #	235	-0-	-35	-0-	-0-	235	3				N	-0-			-0-
10		279 #	208	-0-	-71	-0-	-0-	208	3				N	-0-			-0-
11		270 #	207	-0-	-63	-0-	-0-	207	3				N	-0-			-0-
12		248 #	230	-0-	-18	-0-	-0-	230	3				N	-0-			-0-
01		248 #	207	-0-	-41	-0-	-0-	207	3				N	-0-			-0-

FOSTER 8				WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639					
08		496 #	446	-0-	-50	-0-	-0-	446	3				N	-0-			155
09		450 #	419	-0-	-31	-0-	-0-	419	3				N	-0-			155
10		465 #	462	-0-	-3	-0-	-0-	462	3				N	-0-			155
11		450 #	427	-0-	-23	-0-	-0-	427	3				N	-0-			155
12		465 #	421	-0-	-44	-0-	-0-	421	3				N	-0-			155
01		465 #	395	-0-	-70	-0-	-0-	395	3				N	-0-			155

F. CONGER 1				WELL #: 5		RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7363 - 7485					
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WESTBROOK 29				WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276					
08		310 #	268	-0-	-42	-0-	-0-	268	3				N	-0-			-0-
09		300 #	284	-0-	-16	-0-	-0-	284	3				N	-0-			-0-
10		279 #	241	-0-	-38	-0-	-0-	241	3				N	-0-			-0-
11		270 #	231	-0-	-39	-0-	-0-	231	3				N	-0-			-0-
12		279 #	264	-0-	-15	-0-	-0-	264	3				N	-0-			-0-
*01		305 R	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3				N	-0-			-0-

F. CONGER 7				WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263					
08		626 R	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3				N	-0-			-0-
09		625 R	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3				N	-0-			-0-
10		653 R	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3				N	-0-			-0-
11		609 R	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3				N	-0-			-0-
12		661 R	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3				N	-0-			-0-
01		651 #	650	-0-	-1	-0-	-0-	650	3				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY CARPER 12		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570	COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7290 - 7403						
08	775 #	501	-0-	-274	-0-	501	3		N	-0-			-0-
09	750 #	391	-0-	-359	-0-	391	3		N	-0-			-0-
10	589 #	426	-0-	-163	-0-	426	3		N	-0-			-0-
11	570 #	447	-0-	-123	-0-	447	3		N	-0-			-0-
12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
*01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 7605	PERF. 7144 - 7278						
08	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	3		N	-0-			-0-
09	570 #	528	-0-	-42	-0-	528	3		N	-0-			-0-
10	589 #	533	-0-	-56	-0-	533	3		N	-0-			-0-
11	570 #	493	-0-	-77	-0-	493	3		N	-0-			-0-
12	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
01	558 #	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579	COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7507 - 7586						
08	589 #	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
10	589 #	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-			-0-
11	570 #	467	-0-	-103	-0-	467	3		N	-0-			-0-
12	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	3		N	-0-			-0-
01	589 #	534	-0-	-55	-0-	534	3		N	-0-			-0-
RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149	COMPL. DATE 09/09/1990	TOTAL DEPTH 7703	PERF. 7317 - 7418						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548	COMPL. DATE 09/05/1990	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 7110 - 7319						
08	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	390 #	260	-0-	-130	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
12	372 #	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			-0-
01	403 #	294	-0-	-109	-0-	294	3		N	-0-			-0-
F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549	COMPL. DATE 10/04/1990	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7160 - 7267						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703														
F. CONGER 19		WELL #:		7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323						
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	3					N	-0-					-0-
09	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	3					N	-0-					-0-
10	310 #	197	-0-	-113	-0-	197	3					N	-0-					-0-
11	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	3					N	-0-					-0-
12	279 #	181	-0-	-98	-0-	181	3					N	-0-					-0-
01	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3					N	-0-					-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354						
08	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	3					N	-0-					-0-
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3					N	-0-					-0-
10	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	3					N	-0-					-0-
11	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3					N	-0-					-0-
12	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3					N	-0-					-0-
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233						
08	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3					N	-0-					-0-
09	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3					N	-0-					-0-
10	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3					N	-0-					-0-
11	480 #	478	-0-	-2	-0-	478	3					N	-0-					-0-
12	558 #	344	-0-	-214	-0-	344	3					N	-0-					-0-
01	558 #	471	-0-	-87	-0-	471	3					N	-0-					-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166						
08	1147 #	1045	-0-	-102	-0-	1045	3					N	-0-					-0-
09	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3					N	-0-					-0-
10	1054 #	1053	-0-	-1	-0-	1053	3					N	-0-					-0-
11	1020 #	952	-0-	-68	-0-	952	3					N	-0-					-0-
12	1085 #	958	-0-	-127	-0-	958	3					N	-0-					-0-
01	1085 #	1007	-0-	-78	-0-	1007	3					N	-0-					-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003						
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3					N	-0-					-0-
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3					N	-0-					-0-
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3					N	-0-					-0-
11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3					N	-0-					-0-
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3					N	-0-					-0-
*01	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3					N	-0-					-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

WESTBROOK 5		WELL #:		4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372						
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3					N	-0-					-0-
09	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3					N	-0-					-0-
10	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	3					N	-0-					-0-
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3					N	-0-					-0-
12	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3					N	-0-					-0-
01	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	3					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 32		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
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
WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6641 - 6945					
08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
09	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-			-0-
10	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-			-0-
11	450 #	343	-0-	-107	-0-	343 3		Y	-0-			-0-
12	496 #	352	-0-	-144	-0-	352 3		Y	-0-			-0-
01	496 #	370	-0-	-126	-0-	370 3		Y	-0-			-0-
WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288	COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 6839 - 6978					
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
10	217 #	158	-0-	-59	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	240 #	198	-0-	-42	-0-	198 3		N	-0-			-0-
12	248 #	149	-0-	-99	-0-	149 3		N	-0-			-0-
01	248 #	155	-0-	-93	-0-	155 3		N	-0-			-0-
RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484	COMPL. DATE 07/12/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7509 - 8013					
08	679 R	679	-0-	-0-	-0-	41 1	638 2	Y	-0-			-0-
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-			-0-
10	674 R	674	-0-	-0-	-0-	40 1	634 2	Y	-0-			-0-
11	660 #	650	-0-	-10	-0-	39 1	609 2	Y	2	1 0		1
						2 9						
12	682 #	679	-0-	-3	-0-	39 1	634 2	Y	5	4 0		2
						6 9						
01	682 #	639	-0-	-43	-0-	621 2	18 9	Y	16	12 0		6
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532	COMPL. DATE 12/29/1991	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7289 - 7355					
08	589 #	543	-0-	-46	-0-	543 3		N	-0-			-0-
09	600 #	527	-0-	-73	-0-	527 3		N	-0-			-0-
10	620 #	538	-0-	-82	-0-	538 3		N	-0-			-0-
11	600 #	462	-0-	-138	-0-	462 3		N	-0-			-0-
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
*01	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7753 - 8143					
08	558 #	504	-0-	-54	-0-	30 1	467 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
09	510 #	473	-0-	-37	-0-	450 2	23 9	Y	21	15 0		7
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	27 1	434 2	Y	13	15 0		5
						14 9						
11	480 #	464	-0-	-16	-0-	27 1	423 2	Y	13	12 0		6
						14 9						
12	496 #	437	-0-	-59	-0-	25 1	399 2	Y	12	13 0		5
						13 9						
*01	519 R	519	-0-	-0-	-0-	513 2	6 9	Y	5	8 0		2
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7731 - 8219					
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-			-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-			-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 2	Y	-0-			-0-
12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	Y	-0-			-0-
*01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 18		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
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
		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667				
08		1116 #	695	-0-	-421	-0-	695 3			N	-0-			-0-
09		1080 #	675	-0-	-405	-0-	675 3			N	-0-			-0-
10		1116 #	664	-0-	-452	-0-	664 3			N	-0-			-0-
11		840 #	571	-0-	-269	-0-	571 3			N	-0-			-0-
12		715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 3			N	-0-			-0-
*01		916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 3			N	-0-			-0-
		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292				
08		465 #	370	-0-	-95	-0-	22 1	348 2	Y		-0-			-0-
09		390 #	167	-0-	-223	-0-	167 2			Y	-0-			-0-
10		237 R	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 2	Y		-0-			-0-
11		360 #	109	-0-	-251	-0-	7 1	102 2	Y		-0-			-0-
12		401 R	401	-0-	-0-	-0-	23 1	378 2	Y		-0-			-0-
*01		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 2			Y	-0-			-0-
		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251				
08		811 R	811	-0-	-0-	-0-	49 1	758 2	Y		4	4 0		1
							4 9							
09		750 #	749	-0-	-1	-0-	741 2	8 9	Y		7	5 0		3
10		838 R	838	-0-	-0-	-0-	49 1	778 2	Y		10	9 0		4
							11 9							
11		886 R	886	-0-	-0-	-0-	52 1	815 2	Y		17	13 0		8
							19 9							
12		910 R	910	-0-	-0-	-0-	52 1	837 2	Y		19	19 0		8
							21 9							
*01		882 R	882	-0-	-0-	-0-	867 2	15 9	Y		14	17 0		5
		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313				
08		1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	77 1	1204 2	Y		27	26 0		4
							30 9							
09		1200 #	1193	-0-	-7	-0-	1146 2	47 9	Y		43	32 0		15
10		1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	74 1	1177 2	Y		33	35 0		13
							36 9							
11		1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	78 1	1205 2	Y		38	33 0		18
							42 9							
12		1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	80 1	1292 2	Y		34	38 0		14
							37 9							
01		1302 #	1263	-0-	-39	-0-	1228 2	35 9	Y		32	34 0		12
		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178				
08		433 R	433	-0-	-0-	-0-	26 1	407 2	Y		-0-			-0-
09		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2			Y	-0-			-0-
10		449 R	449	-0-	-0-	-0-	27 1	422 2	Y		-0-			-0-
11		450 R	450	-0-	-0-	-0-	27 1	423 2	Y		-0-			-0-
12		467 R	467	-0-	-0-	-0-	27 1	440 2	Y		-0-			-0-
*01		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2			Y	-0-			-0-
		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136				
08		341 #	324	-0-	-17	-0-	20 1	304 2	Y		-0-			-0-
09		330 #	295	-0-	-35	-0-	295 2			Y	-0-			-0-
10		339 R	339	-0-	-0-	-0-	20 1	319 2	Y		-0-			-0-
11		347 R	347	-0-	-0-	-0-	21 1	326 2	Y		-0-			-0-
12		435 R	435	-0-	-0-	-0-	25 1	410 2	Y		-0-			-0-
*01		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "F"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-		17	1	267	2	Y	-0-			-0-
09	270 #	264	-0-	-6	-0-		264	2			Y	-0-			-0-
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-		17	1	269	2	Y	-0-			-0-
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-		18	1	278	2	Y	-0-			-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-		18	1	292	2	Y	-0-			-0-
*01	297 R	297	-0-	-0-	-0-		297	2			Y	-0-			-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174					
08	651 #	633	-0-	-18	-0-		38	1	595	2	Y	-0-			-0-
09	630 #	601	-0-	-29	-0-		601	2			Y	-0-			-0-
10	687 R	687	-0-	-0-	-0-		41	1	646	2	Y	-0-			-0-
11	692 R	692	-0-	-0-	-0-		42	1	650	2	Y	-0-			-0-
12	714 R	714	-0-	-0-	-0-		42	1	672	2	Y	-0-			-0-
*01	714 R	714	-0-	-0-	-0-		714	2			Y	-0-			-0-

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160					
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-		25	1	383	2	Y	-0-			-0-
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-		366	2			Y	-0-			-0-
10	392 R	392	-0-	-0-	-0-		23	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-		26	1	398	2	Y	-0-			-0-
12	430 R	430	-0-	-0-	-0-		25	1	405	2	Y	-0-			-0-
*01	417 R	417	-0-	-0-	-0-		417	2			Y	-0-			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111					
08	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-		66	1	1026	2	Y	9	8	0	1
09	955 R	955	-0-	-0-	-0-		945	2	10	9	Y	9	7	0	3
10	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-		60	1	958	2	Y	5	6	0	2
11	1080 #	1032	-0-	-48	-0-		62	1	962	2	Y	7	6	0	3
12	1116 #	1052	-0-	-64	-0-		61	1	983	2	Y	7	7	0	3
01	1116 #	1074	-0-	-42	-0-		1053	2	21	9	Y	19	15	0	7

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051					
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-		17	1	267	2	Y	-0-			-0-
09	270 #	255	-0-	-15	-0-		255	2			Y	-0-			-0-
10	251 R	251	-0-	-0-	-0-		15	1	236	2	Y	-0-			-0-
11	270 #	241	-0-	-29	-0-		15	1	226	2	Y	-0-			-0-
12	279 #	251	-0-	-28	-0-		15	1	236	2	Y	-0-			-0-
01	279 #	225	-0-	-54	-0-		225	2			Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153					
08	929 R	929	-0-	-0-	-0-		55	1	857	2	Y	15	14	0	2
09	873 R	873	-0-	-0-	-0-		849	2	24	9	Y	22	16	0	8
10	916 R	916	-0-	-0-	-0-		53	1	841	2	Y	20	20	0	8
11	903 R	903	-0-	-0-	-0-		54	1	838	2	Y	10	13	0	5
12	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-		58	1	944	2	Y	17	15	0	7
*01	972 R	972	-0-	-0-	-0-		953	2	19	9	Y	17	18	0	6

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-		-0-
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-		-0-
12	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3	N	-0-		-0-
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069	
08	932 R	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	Y	-0-
09	840 #	777	-0-	-63	-0-	777	2			Y	-0-
10	722 R	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-
11	900 #	765	-0-	-135	-0-	46	1	719	2	Y	-0-
12	930 #	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-
01	930 #	809	-0-	-121	-0-	809	2			Y	-0-

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852	
08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	-0-
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-
11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-
12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-
*01	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105	
08	589 #	524	-0-	-65	-0-	32	1	492	2	Y	-0-
09	570 #	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-
10	522 R	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-
11	510 #	494	-0-	-16	-0-	30	1	464	2	Y	-0-
12	527 #	393	-0-	-134	-0-	23	1	370	2	Y	-0-
01	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-

CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770	
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-
09	330 #	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-
11	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-
12	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-
01	372 #	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7011 - 7114	
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-
10	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-
11	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-
12	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-
01	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
CARPER 12		WELL #:		6		RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-		-0-
09		480 #	266	-0-	-214	-0-	266 3			N	-0-		-0-
10		682 #	440	-0-	-242	-0-	440 3			N	-0-		-0-
11		660 #	461	-0-	-199	-0-	461 3			N	-0-		-0-
12		682 #	560	-0-	-122	-0-	560 3			N	-0-		-0-
01		589 #	429	-0-	-160	-0-	429 3			N	-0-		-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718	
08		815 R	815	-0-	-0-	-0-	815 3			N	-0-		-0-
09		750 #	662	-0-	-88	-0-	662 3			N	-0-		-0-
10		744 #	651	-0-	-93	-0-	651 3			N	-0-		-0-
11		780 #	557	-0-	-223	-0-	557 3			N	-0-		-0-
12		806 #	592	-0-	-214	-0-	592 3			N	-0-		-0-
01		806 #	622	-0-	-184	-0-	622 3			N	-0-		-0-

TERRY 7		WELL #:		3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564	
08		434 #	423	-0-	-11	-0-	423 3			N	-0-		-0-
09		420 #	406	-0-	-14	-0-	406 3			N	-0-		-0-
10		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-		-0-
11		420 #	415	-0-	-5	-0-	415 3			N	-0-		-0-
12		434 #	413	-0-	-21	-0-	413 3			N	-0-		-0-
01		434 #	403	-0-	-31	-0-	403 3			N	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218	
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-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TERRY		WELL #:		606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438	
08		558 #	394	-0-	-164	-0-	394 3			N	-0-		-0-
09		510 #	397	-0-	-113	-0-	397 3			N	-0-		-0-
10		527 #	508	-0-	-19	-0-	508 3			N	-0-		-0-
11		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3			N	-0-		-0-
12		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-		-0-
*01		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-		-0-

TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494	
08		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-		-0-
09		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-		-0-
10		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-		-0-
11		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-		-0-
12		526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-		-0-
*01		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3			N	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
F. CONGER 1		WELL #:		7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-		441	3	N	-0-		-0-
09	420 #	339	-0-	-81	-0-		339	3	N	-0-		-0-
10	372 #	365	-0-	-7	-0-		365	3	N	-0-		-0-
11	420 #	358	-0-	-62	-0-		358	3	N	-0-		-0-
12	434 #	397	-0-	-37	-0-		397	3	N	-0-		-0-
*01	456 R	456	-0-	-0-	-0-		456	3	N	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639		
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-		144	3	N	-0-		-0-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-		116	3	N	-0-		-0-
10	155 #	107	-0-	-48	-0-		107	3	N	-0-		-0-
11	150 #	99	-0-	-51	-0-		99	3	N	-0-		-0-
12	155 #	110	-0-	-45	-0-		110	3	N	-0-		-0-
01	155 #	94	-0-	-61	-0-		94	3	N	-0-		-0-

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

TERRY		WELL #:		609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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		
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-		362	3	N	-0-		-0-
09	450 #	363	-0-	-87	-0-		363	3	N	-0-		-0-
10	493 R	493	-0-	-0-	-0-		493	3	N	-0-		-0-
11	420 #	373	-0-	-47	-0-		373	3	N	-0-		-0-
12	372 #	358	-0-	-14	-0-		358	3	N	-0-		-0-
01	496 #	375	-0-	-121	-0-		375	3	N	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #:		10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028		
08	583 R	583	-0-	-0-	-0-		583	3	N	-0-		-0-
09	600 #	529	-0-	-71	-0-		529	3	N	-0-		-0-
10	620 #	546	-0-	-74	-0-		546	3	N	-0-		-0-
11	600 #	589	-0-	-11	-0-		589	3	N	-0-		-0-
12	589 #	525	-0-	-64	-0-		525	3	N	-0-		-0-
01	589 #	523	-0-	-66	-0-		523	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	961 #	939	-0-	-22	-0-	939 3		N	-0-		-0-
09	930 #	913	-0-	-17	-0-	913 3		N	-0-		-0-
10	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-		-0-
11	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-		-0-
12	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-		-0-
*01	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920	
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234	
08	465 #	448	-0-	-17	-0-	29 1	419 3	Y	-0-		-0-
09	437 R	437	-0-	-0-	-0-	29 1	408 3	Y	-0-		-0-
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	29 1	426 3	Y	-0-		-0-
11	446 R	446	-0-	-0-	-0-	28 1	418 3	Y	-0-		-0-
12	465 #	409	-0-	-56	-0-	409 3		Y	-0-		-0-
01	465 #	445	-0-	-20	-0-	445 3		Y	-0-		-0-

GRIGSBY*10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890	
08	474 R	474	-0-	-0-	-0-	31 1	443 3	Y	-0-		-0-
09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	30 1	413 3	Y	-0-		-0-
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	28 1	417 3	Y	-0-		-0-
11	450 #	424	-0-	-26	-0-	27 1	397 3	Y	-0-		-0-
12	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-		-0-
01	465 #	372	-0-	-93	-0-	372 3		Y	-0-		-0-

PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745	
08	1178 #	1030	-0-	-148	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
09	1080 #	1013	-0-	-67	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
10	1116 #	1057	-0-	-59	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
11	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
12	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
01	1054 #	1039	-0-	-15	-0-	1039 3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY ALLEIN		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947		- 8346				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		541 R	541	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-			-0-
09		510 #	501	-0-	-9	501	2			Y	-0-			-0-
10		564 R	564	-0-	-0-	33	1	531	2	Y	-0-			-0-
11		510 R	510	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-			-0-
12		527 #	382	-0-	-145	22	1	360	2	Y	-0-			-0-
01		558 #	455	-0-	-103	455	2			Y	-0-			-0-

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517		- 8080		
08		1545 R	1545	-0-	-0-	93	1	1452	2	Y	-0-			-0-
09		210 #	175	-0-	-35	175	2			Y	-0-			-0-
10		205 R	205	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-
11		270 #	67	-0-	-203	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
12		279 #	-0-	-0-	-279					Y	-0-			-0-
01		279 #	90	-0-	-189	90	2			Y	-0-			-0-

RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528		- 8052		
08		248 #	239	-0-	-9	14	1	225	2	Y	-0-			-0-
09		270 #	212	-0-	-58	212	2			Y	-0-			-0-
10		237 R	237	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-			-0-
11		270 #	252	-0-	-18	15	1	237	2	Y	-0-			-0-
12		248 #	199	-0-	-49	12	1	187	2	Y	-0-			-0-
01		248 #	185	-0-	-63	185	2			Y	-0-			-0-

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472		- 7741		
08		589 #	493	-0-	-96	493	3			N	-0-			-0-
09		540 #	476	-0-	-64	476	3			N	-0-			-0-
10		496 #	303	-0-	-193	303	3			N	-0-			-0-
11		480 #	365	-0-	-115	365	3			N	-0-			-0-
12		496 #	353	-0-	-143	353	3			N	-0-			-0-
01		496 #	414	-0-	-82	414	3			N	-0-			-0-

PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453		- 7822		
08		565 R	565	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
09		510 #	421	-0-	-89	421	3			N	-0-			-0-
10		527 #	509	-0-	-18	509	3			N	-0-			-0-
11		575 R	575	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
12		582 R	582	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
01		558 #	451	-0-	-107	451	3			N	-0-			-0-

PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478		- 7888		
08		511 R	511	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
09		411 R	411	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
10		434 #	334	-0-	-100	334	3			N	-0-			-0-
11		508 R	508	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
12		496 #	380	-0-	-116	380	3			N	-0-			-0-
01		496 #	370	-0-	-126	370	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	806 #	731	-0-	-75	-0-	43	1	678	2	9	9 0	1
09	750 #	642	-0-	-108	-0-	10	9					
10	707 R	707	-0-	-0-	-0-	629	2	13	9	12	9 0	4
11	746 R	746	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	13	12 0	5
12	933 R	933	-0-	-0-	-0-	14	9					
*01	865 R	865	-0-	-0-	-0-	44	1	678	2	22	17 0	10
						24	9					
						52	1	841	2	36	31 0	15
						40	9					
						835	2	30	9	27	32 0	10

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	11	11 0	2
09	570 #	545	-0-	-25	-0-	12	9					
10	578 R	578	-0-	-0-	-0-	530	2	15	9	14	11 0	5
11	570 #	537	-0-	-33	-0-	32	1	516	2	27	21 0	11
12	589 #	575	-0-	-14	-0-	30	9					
01	589 #	582	-0-	-7	-0-	31	1	476	2	27	25 0	13
						30	9					
						32	1	522	2	19	24 0	8
						21	9					
						570	2	12	9	11	15 0	4

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
08	868 #	867	-0-	-1	-0-	51	1	802	2	13	12 0	2
09	810 #	736	-0-	-74	-0-	14	9					
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	705	2	31	9	28	20 0	10
11	840 #	123	-0-	-717	-0-	38	1	607	2	44	36 0	18
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-	48	9					
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-	7	1	107	2	8	22 0	4
						9	9					
											4 0	-0-
											-0-	-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A		
08	310 #	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	2	Y	-0-	-0-
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-	-0-
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-	-0-
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	Y	-0-	-0-
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-	-0-
*01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-	-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
08	749 R	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	-0-	-0-
09	690 #	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-	-0-
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-	-0-
11	766 R	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	Y	-0-	-0-
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	2	Y	-0-	-0-
*01	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY ALLEIN		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8				WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A				
08	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
09	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
11	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
01	744 #	726	-0-	-18	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN				WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	4	4	0			1
09	570 #	520	-0-	-50	-0-	511	2	9	9	Y	8	6	0			3
10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	Y	9	8	0			4
11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	10	9									
12	614 R	614	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	10	9	0			5
*01	593 R	593	-0-	-0-	-0-	11	9	569	2	Y	9	10	0			4

RAY 30				WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		PERF. N/A				
08	589 #	118	-0-	-471	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	570 #	363	-0-	-207	-0-	36	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	570 #	282	-0-	-288	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	589 #	259	-0-	-330	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	255	-0-	-117	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

FLINT -B-				WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "A"				WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	415 R	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	457 R	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					-0-
*01	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GRIGSBY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A								
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
*01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A								
08	600 R	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	570 #	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	570 #	524	-0-	-46	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	589 #	563	-0-	-26	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	589 #	532	-0-	-57	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A								
08	775 #	746	-0-	-29	-0-	45	1	699	2	Y	2	3	0			-0-
09	750 #	699	-0-	-51	-0-	686	2	13	9	Y	12	8	0			4
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	11	11	0			4
11	768 R	768	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	13	11	0			6
12	791 R	791	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	15	15	0			6
*01	841 R	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	Y	11	13	0			4

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A								
08	403 #	352	-0-	-51	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	390 #	308	-0-	-82	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	291 R	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	360 #	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	372 #	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
*01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY A		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703 WELL #: 2431		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
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

RAY A																
WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A																
08	806 #	763	-0-	-43	-0-	45	1	701	2	Y	15	14	0			2
09	750 #	725	-0-	-25	-0-	17	9									
10	766 R	766	-0-	-0-	-0-	699	2	26	9	Y	24	18	0			8
11	810 #	758	-0-	-52	-0-	44	1	697	2	Y	23	22	0			9
12	907 R	907	-0-	-0-	-0-	25	9									
*01	893 R	893	-0-	-0-	-0-	44	1	691	2	Y	21	20	0			10
						23	9									
						51	1	827	2	Y	26	25	0			11
						29	9									
						858	2	35	9	Y	32	31	0			12

RAY B																
WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A																
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	7	7	0			1
09	450 #	431	-0-	-19	-0-	8	9									
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	414	2	17	9	Y	15	11	0			5
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	13	13	0			5
12	616 R	616	-0-	-0-	-0-	14	9									
*01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	16	14	0			7
						18	9									
						34	1	558	2	Y	22	20	0			9
						24	9									
						493	2	25	9	Y	23	24	0			8

RAY																
WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A																
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2									-0-
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2	1	0			1

REYNOLDS 3A																
WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752																
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	558 #	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	558 #	420	-0-	-138	-0-	420	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A																
WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809																
08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	330 #	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	372 #	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	372 #	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY MAHAFFEY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599				
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
08	562 R	562	-0-	-0-	-0-	32 1	505 2	N	23			85
09	540 #	436	-0-	-104	-0-	25 9	7 9	N	6			91
10	558 #	410	-0-	-148	-0-	24 1	385 2	N	1			92
11	540 #	462	-0-	-78	-0-	1 9	430 2	N	4			96
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	28 1	562 2	N	10			106
01	558 #	394	-0-	-164	-0-	4 9	7 9	N	6			112

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738		
08	310 #	226	-0-	-84	-0-	226 3		N	-0-			1
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-			1
10	248 #	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-			1
11	240 #	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-			1
12	248 #	204	-0-	-44	-0-	204 3		N	-0-			1
01	217 #	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-			1

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719		
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	271 3		N	-0-			-0-
09	300 #	177	-0-	-123	-0-	177 3		N	-0-			-0-
10	310 #	226	-0-	-84	-0-	226 3		N	-0-			-0-
11	300 #	286	-0-	-14	-0-	286 3		N	-0-			-0-
12	310 #	245	-0-	-65	-0-	245 3		N	-0-			-0-
01	279 #	240	-0-	-39	-0-	240 3		N	-0-			-0-

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741		
08	651 #	610	-0-	-41	-0-	610 3		N	-0-			-0-
09	690 #	672	-0-	-18	-0-	672 3		N	-0-			-0-
10	713 #	636	-0-	-77	-0-	636 3		N	-0-			-0-
11	690 #	560	-0-	-130	-0-	560 3		N	-0-			-0-
12	682 #	616	-0-	-66	-0-	616 3		N	-0-			-0-
01	682 #	474	-0-	-208	-0-	474 3		N	-0-			-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712		
08	341 #	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-			4
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			4
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			4
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	299 3		N	-0-			4
12	341 #	260	-0-	-81	-0-	260 3		N	-0-			4
01	341 #	263	-0-	-78	-0-	263 3		N	-0-			4

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681		
08	248 #	199	-0-	-49	-0-	199 3		N	-0-			10
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-			10
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			10
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			10
12	217 #	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			10
01	217 #	156	-0-	-61	-0-	156 3		N	-0-			10

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 4		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	217 #	216	-0-	-1	-0-		216	3	N	-0-			21
09	210 #	198	-0-	-12	-0-		198	3	N	-0-			21
10	217 #	166	-0-	-51	-0-		166	3	N	-0-			21
11	210 #	178	-0-	-32	-0-		178	3	N	-0-			21
12	217 #	197	-0-	-20	-0-		197	3	N	-0-			21
01	217 #	197	-0-	-20	-0-		197	3	N	-0-			21

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716			
08	496 #	431	-0-	-65	-0-		431	3	N	-0-			66
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-		489	3	N	-0-			66
10	496 #	441	-0-	-55	-0-		441	3	N	-0-			66
11	480 #	390	-0-	-90	-0-		390	3	N	-0-			66
12	496 #	423	-0-	-73	-0-		423	3	N	-0-			66
01	496 #	281	-0-	-215	-0-		281	3	N	-0-			66

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813			
08	930 #	622	-0-	-308	-0-		622	3	N	-0-			125
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-		629	3	N	-0-			125
10	744 #	675	-0-	-69	-0-		675	3	N	-0-			125
11	720 #	429	-0-	-291	-0-		429	3	N	-0-			125
12	744 #	440	-0-	-304	-0-		440	3	N	-0-			125
01	682 #	622	-0-	-60	-0-		622	3	N	-0-			125

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740			
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-		107	3	N	-0-			14
09	90 #	56	-0-	-34	-0-		56	3	N	-0-			14
10	93 #	81	-0-	-12	-0-		81	3	N	-0-			14
11	90 #	16	-0-	-74	-0-		16	3	N	-0-			14
12	93 #	74	-0-	-19	-0-		74	3	N	-0-			14
01	93 #	34	-0-	-59	-0-		34	3	N	-0-			14

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692			
08	341 #	310	-0-	-31	-0-		307	3	3 9 N	3			25
09	330 #	307	-0-	-23	-0-		304	3	3 9 N	3			28
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-		333	3	4 9 N	4			32
11	385 R	385	-0-	-0-	-0-		382	3	3 9 N	3			35
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-		356	3	4 9 N	4			39
01	341 #	332	-0-	-9	-0-		326	3	6 9 N	5			44

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692			
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-		187	3	N	-0-			3
09	180 #	175	-0-	-5	-0-		175	3	N	-0-			3
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-		213	3	N	-0-			3
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-		256	3	N	-0-			3
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-		202	3	N	-0-			3
01	217 #	191	-0-	-26	-0-		191	3	N	-0-			3

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754			
08	558 #	377	-0-	-181	-0-		376	3	1 9 N	1			5
09	540 #	234	-0-	-306	-0-		233	3	1 9 N	1			6
10	372 #	290	-0-	-82	-0-		290	3	N	-0-			6
11	360 #	238	-0-	-122	-0-		237	3	1 9 N	1			7
12	372 #	289	-0-	-83	-0-		288	3	1 9 N	1			8
01	372 #	204	-0-	-168	-0-		203	3	1 9 N	1			9

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 21		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949						
08	775 #	537	-0-	-238	-0-	537	3			N	-0-					42
09	750 #	644	-0-	-106	-0-	643	3	1	9	N	1					43
10	775 #	771	-0-	-4	-0-	767	3	4	9	N	4					47
11	660 #	463	-0-	-197	-0-	457	3	6	9	N	5					52
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	799	3	11	9	N	10					62
01	775 #	699	-0-	-76	-0-	687	3	12	9	N	11					73

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925						
08	818 R	818	-0-	-0-	-0-	806	3	12	9	Y	11					40
09	750 #	703	-0-	-47	-0-	694	3	9	9	Y	8	41	1			7
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	784	3	11	9	Y	10					17
11	780 #	503	-0-	-277	-0-	483	3	20	9	Y	18					35
12	806 #	461	-0-	-345	-0-	442	3	19	9	Y	17	46	1			6
01	806 #	453	-0-	-353	-0-	438	3	15	9	Y	14					20

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375						
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
*01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948						
08	248 #	134	-0-	-114	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	240 #	118	-0-	-122	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	150 #	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	152 R	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
*01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196						
08	713 #	657	-0-	-56	-0-	39	1	604	2	Y	13	13	0			2
09	690 #	580	-0-	-110	-0-	559	2	21	9	Y	19	14	0			7
10	DLQ G-10	612	-0-	612	612	35	1	555	2	Y	20	19	0			8
11	DLQ G-10	618	-0-	618	1230	36	1	561	2	Y	19	18	0			9
12	636	751	-0-	115	1345	21	9	671	2	Y	35	29	0			15
*01	2069 R	724	-0-	-1345	-0-	703	2	21	9	Y	19	27	0			7

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996						
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	480 #	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
11	450 #	397	-0-	-53	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 16		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
WELL #:		4		RRCID ->	174346	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7123 - 7155			
M	O	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		3	RRCID ->	174477	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	6649 - 6896		
08	775 #	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-			-0-
09	750 #	682	-0-	-68	-0-	682	3			N	-0-			-0-
10	713 #	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-			-0-
11	690 #	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-			-0-
12	713 #	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-			-0-
*01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-

TERRY 15		WELL #:		3	RRCID ->	174478	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6965 - 7008		
08	1581 #	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
09	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
10	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
11	1440 #	1307	-0-	-133	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
12	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
*01	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-			-0-

GLASS SOUDER		WELL #:		538	RRCID ->	174494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7942 - 8238		
08	310 #	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	300 #	41	-0-	-259	-0-	12	2	29	9	Y	26	17	0	9
10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	9	0	-0-
11	240 #	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-

RW FOSTER 17		WELL #:		2	RRCID ->	176382	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6864 - 7086		
08	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-			-0-
09	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-			-0-
10	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-
11	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-			-0-
12	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		1024	RRCID ->	176987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7788 - 8226		
08	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	74	1	1147	2	Y	15	15	0	2
						17	9							
09	1170 #	1132	-0-	-38	-0-	1103	2	29	9	Y	26	19	0	9
10	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1127	2	Y	20	21	0	8
						22	9							
11	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	2	Y	27	22	0	13
						30	9							
12	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	78	1	1258	2	Y	18	23	0	8
						20	9							
*01	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1259	2	15	9	Y	14	17	0	5

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	996	R	996	-0-	-0-	-0-	59 1	915 2	Y	20	19 0		3
							22 9						
09	943	R	943	-0-	-0-	-0-	914 2	29 9	Y	26	20 0		9
10	968	R	968	-0-	-0-	-0-	56 1	884 2	Y	25	24 0		10
							28 9						
11	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	62 1	966 2	Y	23	22 0		11
							25 9						
12	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	62 1	1010 2	Y	28	27 0		12
							31 9						
*01	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1042 2	21 9	Y	19	24 0		7

GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265	
08	682	#	674	-0-	-8	-0-	41 1	633 2	Y	-0-			-0-
09	630	#	619	-0-	-11	-0-	619 2		Y	-0-			-0-
10	671	R	671	-0-	-0-	-0-	40 1	631 2	Y	-0-			-0-
11	678	R	678	-0-	-0-	-0-	41 1	637 2	Y	-0-			-0-
12	740	R	740	-0-	-0-	-0-	43 1	697 2	Y	-0-			-0-
01	682	#	668	-0-	-14	-0-	668 2		Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203	
08	625	R	625	-0-	-0-	-0-	37 1	576 2	Y	11	10 0		2
							12 9						
09	600	#	568	-0-	-32	-0-	556 2	12 9	Y	11	9 0		4
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	35 1	559 2	Y	12	11 0		5
							13 9						
11	617	R	617	-0-	-0-	-0-	37 1	569 2	Y	10	10 0		5
							11 9						
12	675	R	675	-0-	-0-	-0-	38 1	609 2	Y	25	19 0		11
							28 9						
*01	682	R	682	-0-	-0-	-0-	661 2	21 9	Y	19	23 0		7

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199	
08	651	#	623	-0-	-28	-0-	37 1	583 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
09	600	#	592	-0-	-8	-0-	589 2	3 9	Y	3	2 0		1
10	664	R	664	-0-	-0-	-0-	39 1	613 2	Y	11	7 0		5
							12 9						
11	668	R	668	-0-	-0-	-0-	40 1	624 2	Y	4	7 0		2
							4 9						
12	757	R	757	-0-	-0-	-0-	42 1	685 2	Y	27	18 0		11
							30 9						
*01	733	R	733	-0-	-0-	-0-	714 2	19 9	Y	17	22 0		6

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-			-0-
09	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-			-0-
11	450 #	442	-0-	-8	-0-	27	1	415	2	Y	-0-			-0-
12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-			-0-
*01	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-

GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154		
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7258 - 7582		
08	868 #	696	-0-	-172	-0-	41	1	646	2	Y	8	9	0	1
09	750 #	728	-0-	-22	-0-	9	9							
10	710 R	710	-0-	-0-	-0-	696	2	32	9	Y	29	20	0	10
11	839 R	839	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	20	22	0	8
12	939 R	939	-0-	-0-	-0-	22	9							
01	744 #	735	-0-	-9	-0-	50	1	770	2	Y	17	17	0	8
						19	9							
						53	1	857	2	Y	26	23	0	11
						29	9							
						711	2	24	9	Y	22	25	0	8

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7512 - 7906		
08	434 #	428	-0-	-6	-0-	26	1	402	2	Y	-0-			-0-
09	420 #	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-			-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	-0-			-0-
12	580 R	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	Y	-0-			-0-
*01	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7492 - 8038		
08	403 #	388	-0-	-15	-0-	23	1	365	2	Y	-0-			-0-
09	390 #	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-			-0-
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-			-0-
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-			-0-
*01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 631		RRCID -> 177002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7638 - 8126		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY "A"		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		8250 PERF.		7436 - 8119						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		8380 PERF.		7753 - 8294				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		8200 PERF.		7538 - 8061				
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	7	7	0			1
09	510 #	487	-0-	-23	-0-	470	2	17	9	Y	15	11	0			5
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	13	13	0			5
11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	14	9	513	2	Y	13	12	0			6
12	589 R	589	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	Y	9	11	0			4
*01	590 R	590	-0-	-0-	-0-	10	9	575	2	Y	14	13	0			5

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		8250 PERF.		7114 - 7998				
08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					-0-
*01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B-		WELL #: 602		RRCID -> 177311		COMPL. DATE	03/00/1981	TOTAL DEPTH		8400 PERF.		N/A				
08	248 #	202	-0-	-46	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
*01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH		7340 PERF.		6782 - 6821				
08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	267	-0-	-198	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 33		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING												
M	O	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

CONGER, F. 1																			
WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454																			
08		3069 #	2832	-0-	-237	-0-	2796	3	36	9	N	33	159	1					22
09		2970 #	2859	-0-	-111	-0-	2831	3	28	9	N	25							47
10		2976 #	2871	-0-	-105	-0-	2834	3	37	9	N	34							81
11		2730 #	2562	-0-	-168	-0-	2496	3	66	9	N	60							141
12		2945 #	2838	-0-	-107	-0-	2807	3	31	9	N	28							169
01		2945 #	2897	-0-	-48	-0-	2860	3	37	9	N	34	161	1					42

FOSTER, R. W. 15																			
WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664																			
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01		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																			
08		341 #	303	-0-	-38	-0-	303	3			Y	-0-							-0-
09		330 #	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-							-0-
10		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-							-0-
11		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-							-0-
12		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-							-0-
*01		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-							-0-

FOSTER, R. W. 15																			
WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699																			
08		620 #	470	-0-	-150	-0-	468	3	2	9	N	2							4
09		600 #	338	-0-	-262	-0-	338	3			N	-0-							4
10		620 #	520	-0-	-100	-0-	519	3	1	9	N	1							5
11		540 #	491	-0-	-49	-0-	490	3	1	9	N	1	5	1					1
12		558 #	521	-0-	-37	-0-	520	3	1	9	N	1							2
01		527 #	474	-0-	-53	-0-	473	3	1	9	N	1							3

RW FOSTER 16																			
WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934																			
08		372 #	365	-0-	-7	-0-	359	3	6	9	Y	5							20
09		398 R	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3	9	Y	3	20	1					3
10		479 R	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5							8
11		394 R	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7							15
12		423 R	423	-0-	-0-	-0-	414	3	9	9	Y	8	20	1					3
01		465 #	405	-0-	-60	-0-	398	3	7	9	Y	6							9

WESTBROOK 27																			
WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
WESTBROOK 21				WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-				-0-
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-				-0-
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	-0-	180	3		N	-0-				-0-
01	248 #	201	-0-	-47	-0-	-0-	201	3		N	-0-				-0-

F. CONGER 6				WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395			
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

F. CONGER 5				WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437			
08	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-				-0-
09	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-				-0-
10	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-				-0-
11	1890 #	1803	-0-	-87	-0-	-0-	1803	3		N	-0-				-0-
12	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-				-0-
01	1953 #	1893	-0-	-60	-0-	-0-	1893	3		N	-0-				-0-

RW FOSTER 23				WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575			
08	1798 #	1476	-0-	-322	-0-	-0-	1476	3		Y	-0-				158
09	1740 #	1645	-0-	-95	-0-	-0-	1645	3		Y	-0-				158
10	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3		Y	-0-	141	1		17
11	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	3		Y	-0-				17
12	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-				17
01	1767 #	1658	-0-	-109	-0-	-0-	1658	3		Y	-0-				17

RW FOSTER 16				WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TERRY 7				WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576			
08	403 #	388	-0-	-15	-0-	-0-	388	3		N	-0-				161
09	390 #	334	-0-	-56	-0-	-0-	334	3		N	-0-				161
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-				161
11	390 #	369	-0-	-21	-0-	-0-	369	3		N	-0-				161
12	403 #	402	-0-	-1	-0-	-0-	402	3		N	-0-				161
01	403 #	396	-0-	-7	-0-	-0-	396	3		N	-0-				161

WESTBROOK 22				WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781			
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 28		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
M	O	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
WESTBROOK 28				WELL #: 7	RRCID -> 197846	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6788	-	7003						
08	651 #	574	-0-	-77	-0-	486 3	88 9	N	80	166 1						42
09	570 #	495	-0-	-75	-0-	437 3	58 9	N	53	4 1						91
10	589 #	569	-0-	-20	-0-	511 3	58 9	N	53	3 1						141
11	570 #	558	-0-	-12	-0-	481 3	77 9	N	70	170 1						41
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	588 3	65 9	N	59	2 1						98
*01	632 R	632	-0-	-0-	-0-	543 3	89 9	N	81	5 1						174
WESTBROOK 27				WELL #: 5	RRCID -> 200403	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 6723	-	6931						
08	527 #	247	-0-	-280	-0-	245 3	2 9	N	2							103
09	510 #	236	-0-	-274	-0-	236 3		N	-0-							103
10	527 #	357	-0-	-170	-0-	357 3		N	-0-							103
11	510 #	398	-0-	-112	-0-	397 3	1 9	N	1							104
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-							104
01	372 #	329	-0-	-43	-0-	329 3		N	-0-							104
RW FOSTER 15				WELL #: 5	RRCID -> 200406	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6589	-	6702						
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	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						
08	2449 #	2355	-0-	-94	-0-	140 1	2178 2	Y	34	33 0						5
09	2310 #	2116	-0-	-194	-0-	2050 2	66 9	Y	60	44 0						21
10	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	131 1	2088 2	Y	44	47 0						18
11	2310 #	2255	-0-	-55	-0-	134 1	2079 2	Y	38	38 0						18
12	2513 R	2513	-0-	-0-	-0-	143 1	2309 2	Y	55	50 0						23
*01	2547 R	2547	-0-	-0-	-0-	2486 2	61 9	Y	55	58 0						20
HILDEBRAND				WELL #: 122	RRCID -> 203878	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 7576	-	7716						
08	602 R	602	-0-	-0-	-0-	36 1	566 2	Y	-0-							-0-
09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-							-0-
10	585 R	585	-0-	-0-	-0-	35 1	550 2	Y	-0-							-0-
11	600 R	600	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	Y	-0-							-0-
12	675 R	675	-0-	-0-	-0-	39 1	636 2	Y	-0-							-0-
*01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-							-0-
BARBEE, E. E.				WELL #: 406	RRCID -> 204150	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7696	-	7723						
08	817 R	817	-0-	-0-	-0-	809 2	8 9	Y	7							12
09	782 R	782	-0-	-0-	-0-	776 2	6 9	Y	5							17
10	829 R	829	-0-	-0-	-0-	820 2	9 9	Y	8	10 1						15
11	780 #	576	-0-	-204	-0-	572 2	4 9	Y	4							19
12	806 #	741	-0-	-65	-0-	734 2	7 9	Y	6	11 1						14
01	837 #	646	-0-	-191	-0-	642 2	4 9	Y	4							18

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703													
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1240 #	1082	-0-	-158	-0-		1051	3	31	9	N	28	121	1	48
09	1140 #	1025	-0-	-115	-0-		1001	3	24	9	N	22	1	1	69
10	1364 #	940	-0-	-424	-0-		910	3	30	9	N	27	1	1	95
11	1320 #	1289	-0-	-31	-0-		1239	3	50	9	N	45			140
12	1364 #	1183	-0-	-181	-0-		1135	3	48	9	N	44	131	1	53
*01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-		1342	3	43	9	N	39	2	1	90

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719					
08	527 #	440	-0-	-87	-0-		429	3	11	9	N	10			46
09	510 #	392	-0-	-118	-0-		381	3	11	9	N	10	1	1	55
10	527 #	511	-0-	-16	-0-		501	3	10	9	N	9	1	1	63
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-		554	3	10	9	N	9			72
12	575 R	575	-0-	-0-	-0-		572	3	3	9	N	3			75
*01	562 R	562	-0-	-0-	-0-		562	3			N	-0-			75

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682					
08	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-		98	1	1532	2	Y	32	31	0	5
							35	9							
09	1530 #	1511	-0-	-19	-0-		1452	2	59	9	Y	54	40	0	19
10	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-		93	1	1476	2	Y	47	47	0	19
							52	9							
11	1620 #	1580	-0-	-40	-0-		93	1	1445	2	Y	38	39	0	18
							42	9							
12	1674 #	1641	-0-	-33	-0-		92	1	1488	2	Y	55	50	0	23
							61	9							
01	1674 #	1594	-0-	-80	-0-		1525	2	69	9	Y	63	63	0	23

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827					
08	155 #	145	-0-	-10	-0-		145	2			Y	-0-			-0-
09	180 #	128	-0-	-52	-0-		128	2			Y	-0-			-0-
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-		144	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	118	-0-	-62	-0-		118	2			Y	-0-			-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-		170	2			Y	-0-			-0-
*01	161 R	161	-0-	-0-	-0-		161	2			Y	-0-			-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459					
08	766 R	766	-0-	-0-	-0-		50	1	714	3	Y	2	5	1	1
							2	9							
09	780 #	698	-0-	-82	-0-		47	1	650	3	Y	1			2
							1	9							
10	721 R	721	-0-	-0-	-0-		45	1	676	3	Y	-0-			2
11	780 #	558	-0-	-222	-0-		35	1	522	3	Y	1			3
							1	9							
12	775 #	611	-0-	-164	-0-		609	3	2	9	Y	2	4	1	1
01	775 #	584	-0-	-191	-0-		584	3			Y	-0-			1

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410					
08	501 R	501	-0-	-0-	-0-		477	3	24	9	N	22			84
09	480 #	423	-0-	-57	-0-		410	3	13	9	N	12	2	1	94
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-		454	3	1	9	N	1	1	1	94
11	480 #	398	-0-	-82	-0-		398	3			N	-0-			94
12	496 #	460	-0-	-36	-0-		457	3	3	9	N	3			97
01	496 #	483	-0-	-13	-0-		451	3	32	9	N	29	109	1	17

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
WESTBROOK 5				WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1870	3	2	9	N	2	115 1	25
09		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1955	3	1	9	N	1		26
10		1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1906	3	3	9	N	3		29
11		1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1699	3	3	9	N	3		32
12		2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2059	3	7	9	N	6		38
*01		1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1818	3	11	9	N	10	1 1	47

FOSTER, L. -5-				WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710		
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-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CONGER 5				WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424		
08		1302 #	1241	-0-	-61	-0-	1239	3	2	9	N	2		146
09		1260 #	1249	-0-	-11	-0-	1246	3	3	9	N	3		149
10		1302 #	1218	-0-	-84	-0-	1205	3	13	9	N	12		161
11		1260 #	1028	-0-	-232	-0-	994	3	34	9	N	31	165 1	27
12		1302 #	1153	-0-	-149	-0-	1134	3	19	9	N	17		44
01		1302 #	1226	-0-	-76	-0-	1186	3	40	9	N	36		80

CONGER 5				WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515		
08		496 #	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-		-0-
09		480 #	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-		-0-
10		496 #	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-		-0-
11		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-		-0-
12		496 #	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-		-0-
01		496 #	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-		-0-

CONGER 5				WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455		
08		775 #	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-		-0-
09		959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-		-0-
10		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-		-0-
11		750 #	567	-0-	-183	-0-	567	3			N	-0-		-0-
12		992 #	804	-0-	-188	-0-	804	3			N	-0-		-0-
01		992 #	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-		-0-

F. CONGER				WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242		
08		1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1212	3	3	9	N	3		195
09		1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	1052	3	13	9	N	12		207
10		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1253	3	10	9	N	9		216
11		1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-		216
12		1209 #	935	-0-	-274	-0-	934	3	1	9	N	1		217
01		1271 #	749	-0-	-522	-0-	749	3			N	-0-		217

MAHAFFEY -A-				WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163		
08		527 #	158	-0-	-369	-0-	156	3	2	9	N	2		26
09		480 #	399	-0-	-81	-0-	395	3	4	9	N	4		30
10		465 #	442	-0-	-23	-0-	440	3	2	9	N	2		32
11		370 R	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4		36
12		473 R	473	-0-	-0-	-0-	458	3	15	9	N	14		50
*01		506 R	506	-0-	-0-	-0-	454	3	52	9	N	47		97

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY MAHAFFEY -A-		//CONT.// 20097 700 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #:		3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	558 #	172	-0-	-386	-0-	171	3	1	9	N	1				12
09	540 #	437	-0-	-103	-0-	435	3	2	9	N	2				14
10	496 #	485	-0-	-11	-0-	484	3	1	9	N	1				15
11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	N	2				17
12	512 R	512	-0-	-0-	-0-	504	3	8	9	N	7				24
*01	526 R	526	-0-	-0-	-0-	500	3	26	9	N	24				48

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180			
08	1581 #	482	-0-	-1099	-0-	482	3			N	-0-				3
09	1530 #	1227	-0-	-303	-0-	1226	3	1	9	N	1				4
10	1395 #	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-				4
11	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1134	3	1	9	N	1				5
12	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1420	3	1	9	N	1				6
*01	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1409	3	7	9	N	6				12

DOOLEY		WELL #:		203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368			
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
12	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117			
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5				21
09	540 #	466	-0-	-74	-0-	462	2	4	9	Y	4				25
10	558 #	482	-0-	-76	-0-	469	2	13	9	Y	12	15	1		22
11	540 #	382	-0-	-158	-0-	378	2	4	9	Y	4				26
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	Y	17	16	1		27
*01	603 R	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	Y	10				37

BARBEE, E. E.		WELL #:		106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177			
08	1302 #	1101	-0-	-201	-0-	1091	2	10	9	Y	9				36
09	1260 #	1024	-0-	-236	-0-	1017	2	7	9	Y	6				42
10	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	Y	7	25	1		24
11	1290 #	853	-0-	-437	-0-	849	2	4	9	Y	4				28
12	1147 #	1138	-0-	-9	-0-	1136	2	2	9	Y	2	16	1		14
*01	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19	9	Y	17				31

BARBEE, E. E.		WELL #:		206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217			
08	527 #	442	-0-	-85	-0-	440	2	2	9	Y	2				8
09	510 #	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-				8
10	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	Y	4	5	1		7
11	450 #	397	-0-	-53	-0-	394	2	3	9	Y	3				10
12	465 #	451	-0-	-14	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	1		10
*01	554 R	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	Y	5				15

BARBEE, E. E.		WELL #:		306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY MAHAFFEY -B-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928				
M O	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	
08	372 #	300	-0-	-72	-0-	286	2	14	9	Y	13	45
09	360 #	317	-0-	-43	-0-	302	2	15	9	Y	14	59
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	310	2	30	9	Y	27	50
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	240	2	11	9	Y	10	60
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	341	2	22	9	Y	20	44
*01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	371	2	11	9	Y	10	54

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195		
08	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-	-0-
09	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	182	-0-	182	-0-	182	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	316	2			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	534	2			Y	-0-	-0-
*01	773 R	239	-0-	-534	-0-	239	2			Y	-0-	-0-

MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100		
08	372 #	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-	4
09	330 #	172	-0-	-158	-0-	172	2			Y	-0-	4
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	2
11	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-	2
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-	1
*01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	1

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452		
08	632 R	632	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	10	7
09	540 #	516	-0-	-24	-0-	34	1	468	3	N	13	7
10	580 R	580	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	13	7
11	600 #	594	-0-	-6	-0-	37	1	545	3	N	11	5
12	620 #	453	-0-	-167	-0-	441	3	12	9	N	11	3
01	620 #	402	-0-	-218	-0-	396	3	6	9	N	5	2

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256		
08	932 R	932	-0-	-0-	-0-	58	1	838	3	N	33	106
09	900 #	866	-0-	-34	-0-	56	1	784	3	N	24	130
10	930 #	850	-0-	-80	-0-	52	1	773	3	N	23	153
11	900 #	896	-0-	-4	-0-	55	1	816	3	N	23	25
12	930 #	842	-0-	-88	-0-	824	3	18	9	N	16	41
01	930 #	608	-0-	-322	-0-	608	3			N	-0-	41

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791		
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-	-0-
09	420 #	395	-0-	-25	-0-	395	3			Y	-0-	-0-
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-	-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-	-0-
12	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-	-0-
01	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
F. CONGER 6		WELL #:		9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	372 #	212	-0-	-160	-0-		212 3			Y	-0-			-0-
09	360 #	238	-0-	-122	-0-		238 3			Y	-0-			-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-		241 3			Y	-0-			-0-
11	360 #	320	-0-	-40	-0-		320 3			Y	-0-			-0-
12	279 #	236	-0-	-43	-0-		236 3			Y	-0-			-0-
*01	264 R	264	-0-	-0-	-0-		264 3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442		
08	803 R	803	-0-	-0-	-0-		803 3			Y	-0-			-0-
09	782 R	782	-0-	-0-	-0-		782 3			Y	-0-			-0-
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-		736 3			Y	-0-			-0-
11	780 #	693	-0-	-87	-0-		693 3			Y	-0-			-0-
12	806 #	799	-0-	-7	-0-		798 3	1 9		Y	1			1
01	806 #	776	-0-	-30	-0-		775 3	1 9		Y	1	1 1		1

GRIGSBY "10"		WELL #:		2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920		
08	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-		114 1	1637 3	N		28	17 1		20
09	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-		116 1	1650 3	N		34	35 1		19
10	1767 #	1760	-0-	-7	-0-		108 1	1613 3	N		35	35 1		19
11	1710 #	1590	-0-	-120	-0-		98 1	1457 3	N		32	36 1		15
12	1860 #	1746	-0-	-114	-0-		1716 3	30 9	N		27	35 1		7
01	1860 #	1503	-0-	-357	-0-		1485 3	18 9	N		16	17 1		6

TERRY 18		WELL #:		6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630		
08	341 #	276	-0-	-65	-0-		273 3	3 9	N		3			35
09	330 #	292	-0-	-38	-0-		291 3	1 9	N		1			36
10	341 #	333	-0-	-8	-0-		331 3	2 9	N		2			38
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-		451 3	3 9	N		3			41
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-		351 3	12 9	N		11	46 1		6
01	341 #	310	-0-	-31	-0-		308 3	2 9	N		2			8

FOSTER, R. W. 23		WELL #:		2		RRCID -> 225771		COMPL. DATE 11/04/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6233 - 6314		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	12 1		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12														

TERRY 18		WELL #:		2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538		
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-		256 3	8 9	N		7			90
09	210 #	198	-0-	-12	-0-		195 3	3 9	N		3	1 1		92
10	217 #	181	-0-	-36	-0-		175 3	6 9	N		5			97
11	270 #	164	-0-	-106	-0-		158 3	6 9	N		5			102
12	279 #	146	-0-	-133	-0-		115 3	31 9	N		28	114 1		16
01	279 #	144	-0-	-135	-0-		140 3	4 9	N		4	3 1		17

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 3A		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593						
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	181	3	6	9	N	5					110
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	N	15					125
10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	229	3	10	9	N	9	5	1			129
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1					130
12	248 #	106	-0-	-142	-0-	99	3	7	9	N	6	4	1			132
01	248 #	143	-0-	-105	-0-	142	3	1	9	N	1	2	1			131
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705						
08	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					27
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					27
10	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					27
11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					27
12	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					27
01	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					27
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716						
08	434 #	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	420 #	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	434 #	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754						
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724						
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					10
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					10
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					10
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					10
12	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					10
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					10
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578						
08	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734						
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY BADE -B-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	N	-0-			-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-			-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-			-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
*01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894				
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-			-0-
09	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-			-0-
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
12	186 #	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236				
08	14B2 EXT	288	-0-	288	288	288	3			N	-0-			40
09	14B2 EXT	440	-0-	440	728	440	3			N	-0-			40
10	1188 R	460	-0-	-728	-0-	460	3			N	-0-	40	1	-0-
11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	N	2			2
12	465 #	435	-0-	-30	-0-	433	3	2	9	N	2			4
01	465 #	371	-0-	-94	-0-	368	3	3	9	N	3			7

RAYDEN FOSTER		695567		WELL #: 1 U		RRCID -> 062882		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 8488		PERF. N/A		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			188
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			188
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			188
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			188
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			188
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			188

FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 065676		COMPL. DATE 03/20/1976		TOTAL DEPTH 8530		PERF. N/A				
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-			-0-
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-			-0-
10	403 #	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-			-0-
11	390 #	204	-0-	-186	-0-	204	3			N	-0-			-0-
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
01	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #: 108 U		RRCID -> 081735		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7125 - 7804				
08	589 #	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-			141
09	540 #	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-			141
10	558 #	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-			141
11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			141
12	558 #	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-			141
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-			141

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS				779259							
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 1 U	RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 8545	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	* AMT	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOSTER, R. T. 20				WELL #: 2	RRCID -> 069697	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 8712	PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOSTER, R. T. 17				WELL #: 2C	RRCID -> 071245	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						151
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						151

STEWART 20				WELL #: 1	RRCID -> 076644	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A			
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3					73
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141 3					73
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3					73
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3					73
*12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						73
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	146 3					73

BROWNFIELD 15				WELL #: 1	RRCID -> 078498	COMPL. DATE 04/11/1978	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7418 - 7465			
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3					-0-
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 3					-0-
10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474 3					-0-
11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 3					-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-						-0-
01	465 #	236	-0-	-229	-0-	236 3					-0-

BROWNFIELD 14				WELL #: 1	RRCID -> 080368	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7357 - 7384			
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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCENTIRE				WELL #: 3501	RRCID -> 099489	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7222 - 7374			
08	279 #	111	-0-	-168	-0-	111 3					2
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-						2
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						2
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						2
*12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						2
*01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3					2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1426 #	1152	-0-	-274	-0-	1152	3		Y	-0-				162
09	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		Y	-0-				162
10	1767 #	1082	-0-	-685	-0-	1082	3		Y	-0-				162
11	1710 #	736	-0-	-974	-0-	736	3		Y	-0-				162
*12	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-				162
01	1767 #	316	-0-	-1451	-0-	316	3		Y	-0-				162

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698				
08	1054 #	729	-0-	-325	-0-	729	3		N	-0-				184
09	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-				184
10	1054 #	418	-0-	-636	-0-	418	3		N	-0-				184
11	930 #	730	-0-	-200	-0-	730	3		N	-0-				184
*12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-				184
01	1271 #	640	-0-	-631	-0-	640	3		N	-0-				184

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443				
08	279 #	128	-0-	-151	-0-	128	3		N	-0-				48
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	161	3		N	-0-				48
10	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3		N	-0-				48
11	150 #	60	-0-	-90	-0-	60	3		N	-0-				48
*12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				48
01	155 #	26	-0-	-129	-0-	26	3		N	-0-				48

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262				
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-				250
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-				250
10	248 #	130	-0-	-118	-0-	130	3		Y	-0-				250
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-				250
*12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				250
01	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	3		Y	-0-				250

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165				
08	806 #	299	-0-	-507	-0-	299	3		Y	-0-				34
09	780 #	193	-0-	-587	-0-	193	3		Y	-0-				34
10	527 #	283	-0-	-244	-0-	283	3		Y	-0-				34
11	510 #	363	-0-	-147	-0-	363	3		Y	-0-				34
*12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-				34
01	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	3		Y	-0-				34

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145				
08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-				86
09	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-				86
10	713 #	594	-0-	-119	-0-	594	3		N	-0-				86
11	780 #	507	-0-	-273	-0-	507	3		N	-0-				86
*12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-				86
01	1395 #	345	-0-	-1050	-0-	345	3		N	-0-				86

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098				
08	1185 R	254	-0-	-931	-0-	254	3		Y	-0-				-0-
09	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3		Y	-0-				-0-
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-				-0-
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
*01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1		138853		08/15/1975		8500		6947 - 8489		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			100
09	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			100
10	434 #	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-			100
11	540 #	100	-0-	-440	-0-	100	3			N	-0-			100
*12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			100
01	1085 #	132	-0-	-953	-0-	132	3			N	-0-			100

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	622 R	193	-0-	-429	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			97
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			97
10	434 #	213	-0-	-221	-0-	213	3			N	-0-			97
11	510 #	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-			97
*12	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			97
01	1209 #	149	-0-	-1060	-0-	149	3			N	-0-			97

WILKINSON		WELL #:		1102		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	868 #	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-			97
09	840 #	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-			97
10	961 #	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-			97
11	930 #	439	-0-	-491	-0-	439	3			N	-0-			97
*12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			97
01	868 #	547	-0-	-321	-0-	547	3			N	-0-			97

WHISKEY CHUTE		WELL #:		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-			20
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-			20
10	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-			20
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-			20
*12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			20
01	248 #	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-			20

MCENTIRE 26		WELL #:		2601		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	1838 R	246	-0-	-1592	-0-	246	3			Y	-0-			6
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-			6
10	558 #	412	-0-	-146	-0-	412	3			Y	-0-			6
11	540 #	188	-0-	-352	-0-	188	3			Y	-0-			6
*12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			6
01	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	3			Y	-0-			6

MCENTIRE -C-		WELL #:		2		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-			-0-
09	270 #	167	-0-	-103	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		279 #	152	-0-	-127	-0-	152 3		N	-0-			-0-
09		270 #	165	-0-	-105	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10		217 #	108	-0-	-109	-0-	108 3		N	-0-			-0-
11		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*01		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

08		155 #	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
09		150 #	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			-0-
10		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
11		150 #	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12		155 #	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

08		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
09		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			-0-
10		310 #	298	-0-	-12	-0-	298 2		Y	-0-			-0-
11		300 #	288	-0-	-12	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
12		310 #	280	-0-	-30	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
01		310 #	296	-0-	-14	-0-	296 2		Y	-0-			-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

08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
*09		300 N	12	-0-	-288	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-
*10		372 N	151	-0-	-221	-0-	18 1	132 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
*11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	71 1	564 3	Y	-0-			-0-
							67 4						
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	46 1	447 3	Y	-0-			-0-
							18 4						
*01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	47 1	367 3	Y	1	1 0		-0-
							16 4	1 9					

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

08		465 N	297	-0-	-168	-0-	35 1	260 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
*09		480 N	246	-0-	-234	-0-	28 1	217 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
*10		434 N	259	-0-	-175	-0-	31 1	227 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
*11		270 N	196	-0-	-74	-0-	20 1	157 3	Y	-0-			-0-
							19 4						
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	25 1	236 3	Y	-0-			-0-
							10 4						
*01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	35 1	272 3	Y	-0-			-0-
							11 4						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904 -	8260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID ->	149368	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8120 -	8520	
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	13	1	91	3	Y	-0-	-0-
							1	4					
*09	150	N	73	-0-	-77	-0-	8	1	65	3	Y	-0-	-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-	-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-	-0-
							14	4					
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-	-0-
							3	4					
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-	-0-
							6	4					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		15	RRCID ->	149372	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8104 -	8520	
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-	-0-
							1	4					
*09	120	N	109	-0-	-11	-0-	13	1	95	3	Y	-0-	-0-
							1	4					
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-	-0-
							1	4					
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	-0-	-0-
							22	4					
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-	-0-
							6	4					
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-	-0-
							10	4					

COPE, E. B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	149809	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A		
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	Y	-0-	-0-
							3	4					
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-	-0-
							3	4					
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	Y	-0-	-0-
							1	4					
*11	330	N	329	-0-	-1	-0-	24	1	273	3	Y	-0-	-0-
							32	4					
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	21	1	272	3	Y	-0-	-0-
							11	4					
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	21	1	246	3	Y	-0-	-0-
							10	4					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
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
		WELL #: 6		RRCID -> 149810	COMPL. DATE 10/28/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A						
08		370 N	370	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09		336 N	336	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*10		342 N	342	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*11		330 N	324	-0-	-6	23	1	269	3	Y	-0-		-0-
						32	4						
12		341 N	278	-0-	-63	19	1	249	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
01		341 N	234	-0-	-107	17	1	208	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
		STERLING 'P' FEE		WELL #: 7	RRCID -> 149814	COMPL. DATE 09/08/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08		267 N	267	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	19	18 0	1
						3	4	21	9				
*09		259 N	259	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	16	16 0	1
						3	4	18	9				
*10		248 N	239	-0-	-9	17	1	208	3	Y	12	12 0	1
						1	4	13	9				
*11		270 N	217	-0-	-53	15	1	170	3	Y	10	10 0	1
						21	4	11	9				
12		279 N	194	-0-	-85	13	1	166	3	Y	7	8 0	-0-
						7	4	8	9				
01		248 N	243	-0-	-5	17	1	208	3	Y	8	8 0	-0-
						9	4	9	9				
		STERLING 'S' FEE		WELL #: 6	RRCID -> 149816	COMPL. DATE 09/14/1992	TOTAL DEPTH 8155	PERF. N/A					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	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
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	11 1	82 3	Y	-0-			-0-
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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

08	403 N	392	-0-	-11	-0-	47 1	342 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*09	360 N	335	-0-	-25	-0-	39 1	294 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*10	372 N	345	-0-	-27	-0-	41 1	303 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43 1	342 3	Y	-0-			-0-
						40 4						
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37 1	350 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56 1	421 3	Y	-0-			-0-
						18 4						

STERLING 'U' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149822 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149823 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55 1	393 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	47 1	361 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*10	372 N	370	-0-	-2	-0-	44 1	325 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149825 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419

08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	Y	-0-			-0-
*11	90 N	25	-0-	-65	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 149826	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 8620	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE										WELL #:	1	RRCID -> 149832	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*09	300	N	270	-0-	-30	-0-	32	1	237	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-			-0-
							41	4							
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	20	1	196	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	23	1	170	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
GLASSCOCK 'S' FEE										WELL #:	2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
*10	248	N	95	-0-	-153	-0-	11	1	84	3	Y	-0-			-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	424	3	Y	-0-			-0-
							50	4							
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	402	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
GLASSCOCK 'S' FEE										WELL #:	3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*09	210	N	186	-0-	-24	-0-	22	1	163	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	240	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	Y	-0-			-0-
							33	4							
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
GLASSCOCK 'S' FEE										WELL #:	4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 8665 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
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	281	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	337	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	-0-		-0-
						38	4						
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	23	1	224	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
*09	270 N	261	-0-	-9	-0-	30	1	229	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*10	310 N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A				
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*09	240 N	224	-0-	-16	-0-	26	1	196	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	304	3	Y	-0-		-0-
						35	4						
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	31	1	245	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
*09	480 N	12	-0-	-468	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
*10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
*11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-		-0-
						10	4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
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
		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A		
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	76	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	99	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A		
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	317	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	321	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	-0-			-0-
						43	4							
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	22	1	216	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	33	1	244	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149845		COMPL. DATE 12/28/1992				TOTAL DEPTH 8505		PERF. N/A		
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	31	1	223	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	300 N	252	-0-	-48	-0-	30	1	221	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	310 N	278	-0-	-32	-0-	33	1	244	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	240 N	213	-0-	-27	-0-	22	1	171	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	21	1	209	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992				TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A		
08	465 N	238	-0-	-227	-0-	29	1	208	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*09	390 N	230	-0-	-160	-0-	27	1	202	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*10	341 N	266	-0-	-75	-0-	31	1	234	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*11	240 N	220	-0-	-20	-0-	22	1	177	3	N	-0-			-0-
						21	4							
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-			-0-
						11	4							
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	67	1	514	3	N	-0-			-0-
						21	4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495 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
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	33	1	238	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09	360 N	274	-0-	-86	-0-	32	1	240	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*10	372 N	288	-0-	-84	-0-	34	1	253	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*11	270 N	212	-0-	-58	-0-	22	1	170	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	21	1	204	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	684	3	Y	-0-		-0-
						29	4						

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	40	1	289	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*09	420 N	301	-0-	-119	-0-	35	1	264	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*10	434 N	331	-0-	-103	-0-	39	1	291	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*11	330 N	258	-0-	-72	-0-	26	1	208	3	Y	-0-		-0-
						24	4						
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	27	1	260	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-		-0-
						16	4						

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A				
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	81	1	588	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	601	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	494	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*11	660 N	383	-0-	-277	-0-	38	1	309	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
12	713 N	416	-0-	-297	-0-	37	1	364	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
01	558 N	403	-0-	-155	-0-	45	1	343	3	Y	-0-		-0-
						15	4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	11	RRCID ->	149853	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19 1	138 3	Y	-0-	-0-		
						1 4						
*09	150 N	148	-0-	-2	-0-	17 1	130 3	Y	-0-	-0-		
						1 4						
*10	155 N	154	-0-	-1	-0-	18 1	135 3	Y	-0-	-0-		
						1 4						
*11	150 N	118	-0-	-32	-0-	12 1	95 3	Y	-0-	-0-		
						11 4						
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	12 1	118 3	Y	-0-	-0-		
						5 4						
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42 1	315 3	Y	-0-	-0-		
						13 4						
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	12	RRCID ->	149854	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	N/A	
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	71 1	517 3	Y	-0-	-0-		
						4 4						
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	70 1	528 3	Y	-0-	-0-		
						5 4						
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	55 1	407 3	Y	-0-	-0-		
						1 4						
*11	570 N	297	-0-	-273	-0-	30 1	239 3	Y	-0-	-0-		
						28 4						
12	620 N	330	-0-	-290	-0-	29 1	289 3	Y	-0-	-0-		
						12 4						
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62 1	470 3	Y	-0-	-0-		
						20 4						
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	13	RRCID ->	149855	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8024 - 8432	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	36 1	258 3	Y	-0-	-0-		
						2 4						
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	36 1	263 3	Y	-0-	-0-		
						2 4						
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	35 1	256 3	Y	-0-	-0-		
						2 4						
*11	300 N	225	-0-	-75	-0-	22 1	182 3	Y	-0-	-0-		
						21 4						
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	27 1	264 3	Y	-0-	-0-		
						10 4						
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	40 1	301 3	Y	-0-	-0-		
						12 4						
STERLING 'X' FEE		WELL #:	2	RRCID ->	149859	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	N/A	
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-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	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	
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-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
STERLING 'U' FEE		WELL #:	8	RRCID ->	149863	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	49 1	358 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
*09	450 N	373	-0-	-77	-0-	43 1	327 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
*10	434 N	351	-0-	-83	-0-	41 1	308 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
*11	390 N	384	-0-	-6	-0-	39 1	309 3	Y	-0-	-0-
						36 4				
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	27 1	263 3	Y	-0-	-0-
						10 4				
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	36 1	275 3	Y	-0-	-0-
						11 4				
STERLING 'U' FEE		WELL #:	9	RRCID ->	149864	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	8440	PERF. N/A
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	37 1	268 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32 1	241 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
*10	279 N	236	-0-	-43	-0-	28 1	207 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
*11	300 N	269	-0-	-31	-0-	27 1	217 3	Y	-0-	-0-
						25 4				
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	24 1	230 3	Y	-0-	-0-
						9 4				
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	37 1	282 3	Y	-0-	-0-
						11 4				
STERLING 'U' FEE		WELL #:	10	RRCID ->	149865	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	8440	PERF. N/A
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	68 1	494 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
*09	480 N	466	-0-	-14	-0-	55 1	407 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
*10	496 N	418	-0-	-78	-0-	49 1	366 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
*11	540 N	472	-0-	-68	-0-	46 1	381 3	Y	-0-	-0-
						45 4				
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	35 1	344 3	Y	-0-	-0-
						14 4				
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	52 1	398 3	Y	-0-	-0-
						17 4				
STERLING 'X' FEE		WELL #:	6	RRCID ->	149866	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	8245	PERF. N/A
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #:	2	RRCID ->	149871	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-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	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14	RRCID -> 150708	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8002	-	8424					
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	36 1	258 3	Y	-0-				-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	2 4	35 1	Y	-0-				-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2 4	34 1	Y	-0-				-0-
*11	300 N	217	-0-	-83	-0-	1 4	22 1	Y	-0-				-0-
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	20 4	22 1	Y	-0-				-0-
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	8 4	20 1	Y	-0-				-0-
						7 4							
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5	RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068	-	8281					
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	64 1	743 3	Y	41	40	0		2
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	5 4	61 1	Y	45	44	0		3
*10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	4 4	67 1	Y	50 9	32	34	0	1
*11	840 N	792	-0-	-48	-0-	4 4	54 1	Y	780 3	23	23	0	1
12	899 N	663	-0-	-236	-0-	35 9	74 4	Y	639 3	18	18	0	1
01	899 N	809	-0-	-90	-0-	24 4	44 1	Y	25 9	27	27	0	1
						59 1	29 4	Y	691 3				
						30 9			30 9				
STERLING "T" FEE		WELL #: 10	RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A							
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	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 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
		WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8620			PERF. 8104 - 8518				
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	39 1 1 4	283 3		Y	-0-					-0-
*09		330 N	329	-0-	-1	-0-	39 1 2 4	288 3		Y	-0-					-0-
*10		341 N	290	-0-	-51	-0-	34 1 1 4	255 3		Y	-0-					-0-
*11		300 N	243	-0-	-57	-0-	24 1 22 4	191 3 6 9		Y	5	5 0				-0-
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	34 1 13 4	329 3 22 9		Y	20	19 0				1
*01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	69 1 22 4	531 3 2 9		Y	2	3 0				-0-
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 154776		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8032 - 8462		
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155142		COMPL. DATE 03/29/1994			TOTAL DEPTH 8615			PERF. 8108 - 8500		
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8101 - 8518		
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	33 1 2 4	245 3		Y	-0-					-0-
*09		300 N	274	-0-	-26	-0-	32 1 2 4	240 3		Y	-0-					-0-
*10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	282 3		Y	-0-					-0-
*11		270 N	255	-0-	-15	-0-	26 1 24 4	205 3		Y	-0-					-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	28 1 12 4	274 3		Y	-0-					-0-
*01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	75 1 24 4	574 3		Y	-0-					-0-
		STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992			TOTAL DEPTH 8510			PERF. 8014 - 8397		
08		434 N	396	-0-	-38	-0-	48 1 2 4	346 3		Y	-0-					-0-
*09		360 N	354	-0-	-6	-0-	41 1 2 4	311 3		Y	-0-					-0-
*10		372 N	320	-0-	-52	-0-	37 1 1 4	282 3		Y	-0-					-0-
*11		390 N	383	-0-	-7	-0-	39 1 36 4	308 3		Y	-0-					-0-
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	32 1 13 4	310 3		Y	-0-					-0-
*01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	49 1 16 4	375 3		Y	-0-					-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	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
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	41 1	461 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40 1	485 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33 1	386 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
*11	420 N	414	-0-	-6	-0-	29 1	345 3	Y	-0-	-0-
						40 4				
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	23 1	301 3	Y	-0-	-0-
						12 4				
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	26 1	311 3	Y	-0-	-0-
						13 4				

 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	45 1	521 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	41 1	503 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
*10	558 N	397	-0-	-161	-0-	30 1	364 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
*11	510 N	321	-0-	-189	-0-	23 1	267 3	Y	-0-	-0-
						31 4				
12	527 N	374	-0-	-153	-0-	25 1	335 3	Y	-0-	-0-
						14 4				
01	403 N	268	-0-	-135	-0-	21 1	237 3	Y	-0-	-0-
						10 4				

 STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	45 1	326 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
*09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45 1	339 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41 1	300 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
*11	360 N	306	-0-	-54	-0-	31 1	246 3	Y	-0-	-0-
						29 4				
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	28 1	270 3	Y	-0-	-0-
						11 4				
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	44 1	339 3	Y	-0-	-0-
						15 4				

 STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	44 1	326 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
*09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45 1	339 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	40 1	301 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29 1	230 3	Y	-0-	-0-
						27 4				
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26 1	256 3	Y	-0-	-0-
						11 4				
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	20 1	153 3	Y	-0-	-0-
						7 4				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	43 1	312 3	Y	-0-			-0-					
						3 4											
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	40 1	301 3	Y	-0-			-0-					
						2 4											
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	37 1	277 3	Y	-0-			-0-					
						1 4											
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	32 1	262 3	Y	-0-			-0-					
						30 4											
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37 1	358 3	Y	-0-			-0-					
						15 4											
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	33 1	246 3	Y	-0-			-0-					
						10 4											
GLASSCOCK "AB" FEE										WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474	
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-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	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	
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-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
STERLING 'X' FEE										WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272	
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-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
STERLING 'X' FEE										WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041	
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-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
REAGAN 'H' FEE										WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492	
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-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	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 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COPE, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252	
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	26 1	286 3	Y	-0-
						3 4			
*09	330 N	311	-0-	-19	-0-	23 1	286 3	Y	-0-
						2 4			
*10	310 N	272	-0-	-38	-0-	21 1	250 3	Y	-0-
						1 4			
*11	300 N	259	-0-	-41	-0-	18 1	216 3	Y	-0-
						25 4			
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	20 1	263 3	Y	-0-
						11 4			
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	21 1	237 3	Y	-0-
						10 4			

COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130	
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	29 1	339 3	Y	-0-
						3 4			
*09	420 N	336	-0-	-84	-0-	25 1	309 3	Y	-0-
						2 4			
*10	372 N	337	-0-	-35	-0-	26 1	310 3	Y	-0-
						1 4			
*11	360 N	322	-0-	-38	-0-	23 1	268 3	Y	-0-
						31 4			
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	19 1	245 3	Y	-0-
						11 4			
01	341 N	208	-0-	-133	-0-	16 1	184 3	Y	-0-
						8 4			

STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192			
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-
*09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-	-0-
						6	4					
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	291	3	Y	-0-	-0-
						12	4					
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164			
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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			
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	415	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
*10	620 N	343	-0-	-277	-0-	27	1	315	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
*11	420 N	263	-0-	-157	-0-	18	1	219	3	Y	-0-	-0-
						26	4					
12	465 N	295	-0-	-170	-0-	20	1	265	3	Y	-0-	-0-
						10	4					
01	341 N	226	-0-	-115	-0-	17	1	201	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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 "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
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-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
STERLING "T" FEE										WELL #: 11		RRCID -> 170206		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147	
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	362	3	Y	-0-			-0-		
							2	4									
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	Y	-0-			-0-		
							3	4									
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	-0-			-0-		
							2	4									
*11	300	N	247	-0-	-53	-0-	25	1	198	3	Y	-0-			-0-		
							24	4									
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	26	1	254	3	Y	-0-			-0-		
							10	4									
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	26	1	202	3	Y	-0-			-0-		
							8	4									
COPE, E. B.										WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206	
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-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	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	
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-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
STERLING 'X' FEE										WELL #: 13		RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178	
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-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
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
COPE-SEALE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8120 - 8323	
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	25 1 1 4	298 3	Y	-0-			-0-
*09	360 N	328	-0-	-32	-0-	24 1 2 4	302 3	Y	-0-			-0-
*10	341 N	310	-0-	-31	-0-	24 1 1 4	285 3	Y	-0-			-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27 1 38 4	325 3	Y	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25 1 14 4	339 3	Y	-0-			-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29 1 14 4	332 3	Y	-0-			-0-
COPE-SEALE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	193534	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7988 - 8278	
08	434 N	328	-0-	-106	-0-	27 1 3 4	298 3	Y	-0-			-0-
*09	360 N	299	-0-	-61	-0-	23 1 2 4	274 3	Y	-0-			-0-
*10	341 N	339	-0-	-2	-0-	26 1 1 4	312 3	Y	-0-			-0-
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1 41 4	348 3	Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32 1 17 4	428 3	Y	-0-			-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1 12 4	284 3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	195425	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7886 - 8115	
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	28 1 3 4	318 3	Y	2	2 0		-0-
*09	360 N	351	-0-	-9	-0-	26 1 2 4	323 3	Y	-0-			-0-
*10	310 N	253	-0-	-57	-0-	20 1 1 4	232 3	Y	-0-			-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25 1 35 4	302 3	Y	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1 14 4	333 3	Y	-0-			-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1 11 4	277 3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #:	4	RRCID ->	195426	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7946 - 8212	
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	246 3	Y	-0-			-0-
*09	240 N	214	-0-	-26	-0-	16 1 1 4	197 3	Y	-0-			-0-
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20 1 1 4	228 3	Y	-0-			-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17 1 24 4	208 3	Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1 8 4	216 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	16 1 8 4	184 3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M O	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
STERLING "T" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 198428		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7771 - 8134			
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	60 1 3 4	434 3	Y	-0-			-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	60 1 3 4	451 3	Y	-0-			-0-
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	334 3	Y	-0-			-0-
*11	360 N	336	-0-	-24	-0-	34 1 31 4	271 3	Y	-0-			-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	33 1 13 4	319 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	101	-0-	-271	-0-	11 1 3 4	87 3	Y	-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 198431		COMPL. DATE 08/31/2003			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214			
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	246 3	Y	-0-			-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	245 3	Y	-0-			-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	220 3	Y	-0-			-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24 1 23 4	194 3	Y	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24 1 9 4	227 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	21 1 7 4	167 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177			
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	68 1 3 4	496 3	Y	-0-			-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	60 1 4 4	450 3	Y	-0-			-0-
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	50 1 3 4	380 3	Y	-0-			-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	40 1 37 4	323 3	Y	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	41 1 17 4	406 3	Y	-0-			-0-
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	89 1 28 4	677 3	Y	-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174			
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	386 3	Y	-0-			-0-
*09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45 1 2 4	339 3	Y	-0-			-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	309 3	Y	-0-			-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34 1 32 4	278 3	Y	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33 1 13 4	319 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	28 1 9 4	218 3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK								
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
		WELL #: 14		RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884 - 8182							
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	26	1	309	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*11	330 N	318	-0-	-12	-0-	23	1	263	3	Y	-0-			-0-
						32	4							
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	21	1	284	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7856 - 8132							
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-			-0-
						28	4							
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	18	1	236	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8008 - 8295							
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	42	1	304	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*09	390 N	317	-0-	-73	-0-	37	1	278	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	341 N	236	-0-	-105	-0-	28	1	207	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	330 N	265	-0-	-65	-0-	27	1	213	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	21	1	209	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 7820 - 8078							
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.						4	RRCID -> 204012	07/26/2004				8400	PERF. 7870	-	8162	
08		446 N	446	-0-	-0-		36 1 3 4	407 3		Y	-0-					-0-
*09		467 N	467	-0-	-0-		35 1 3 4	429 3		Y	-0-					-0-
*10		394 N	394	-0-	-0-		30 1 1 4	363 3		Y	-0-					-0-
*11		390 N	374	-0-	-16		26 1 36 4	312 3		Y	-0-					-0-
12		403 N	309	-0-	-94		21 1 12 4	276 3		Y	-0-					-0-
01		403 N	212	-0-	-191		16 1 8 4	188 3		Y	-0-					-0-
COPE, E. B.						5	RRCID -> 204013			N/A		8335	PERF. 7784	-	8094	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COPE, E. B.						6	RRCID -> 204014			N/A		8304	PERF. 7786	-	8224	
08		372 N	-0-	-0-	-372					Y	-0-					-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360					Y	-0-					-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248					Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COPE, E. B.						9	RRCID -> 204015			N/A		8200	PERF. 7854	-	8105	
08		327 N	327	-0-	-0-		27 1 2 4	298 3		Y	-0-					-0-
*09		343 N	343	-0-	-0-		25 1 2 4	316 3		Y	-0-					-0-
*10		282 N	282	-0-	-0-		22 1 1 4	259 3		Y	-0-					-0-
*11		330 N	273	-0-	-57		19 1 27 4	227 3		Y	-0-					-0-
12		341 N	249	-0-	-92		17 1 9 4	223 3		Y	-0-					-0-
01		279 N	243	-0-	-36		18 1 9 4	216 3		Y	-0-					-0-
COPE, E. B.						10	RRCID -> 204016			N/A		8172	PERF. 7847	-	8098	
08		327 N	327	-0-	-0-		26 1 2 4	299 3		Y	-0-					-0-
*09		343 N	343	-0-	-0-		25 1 3 4	315 3		Y	-0-					-0-
*10		290 N	290	-0-	-0-		22 1 1 4	267 3		Y	-0-					-0-
*11		330 N	288	-0-	-42		21 1 28 4	239 3		Y	-0-					-0-
12		341 N	254	-0-	-87		17 1 10 4	227 3		Y	-0-					-0-
01		279 N	213	-0-	-66		16 1 8 4	189 3		Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
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
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7790	- 8046			
08	372 N	333	-0-	-39	-0-	27 1 2 4	304 3	Y	-0-		-0-	
*09	360 N	342	-0-	-18	-0-	25 1 2 4	315 3	Y	-0-		-0-	
*10	341 N	293	-0-	-48	-0-	23 1 1 4	269 3	Y	-0-		-0-	
*11	330 N	291	-0-	-39	-0-	21 1 28 4	242 3	Y	-0-		-0-	
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	19 1 10 4	257 3	Y	-0-		-0-	
01	279 N	151	-0-	-128	-0-	12 1 6 4	133 3	Y	-0-		-0-	
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7853	- 8227			
08	465 N	378	-0-	-87	-0-	30 1 3 4	345 3	Y	-0-		-0-	
*09	390 N	374	-0-	-16	-0-	28 1 3 4	343 3	Y	-0-		-0-	
*10	372 N	352	-0-	-20	-0-	28 1 2 4	322 3	Y	-0-		-0-	
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1 35 4	306 3	Y	-0-		-0-	
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	22 1 12 4	281 3	Y	-0-		-0-	
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	21 1 10 4	245 3	Y	-0-		-0-	
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8052	- 8428			
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	29 1 1 4	212 3	Y	-0-		-0-	
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	218 3	Y	-0-		-0-	
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	270 3	Y	-0-		-0-	
*11	240 N	230	-0-	-10	-0-	23 1 22 4	185 3	Y	-0-		-0-	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27 1 11 4	256 3	Y	-0-		-0-	
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	24 1 8 4	183 3	Y	-0-		-0-	
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8245	PERF. 7861	- 8214			
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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			
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK "W" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 16		RRCID -> 218240	COMPL. DATE 07/09/1994	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 8064 - 8490							
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	26 1	186 3	Y	-0-			
						1 4						
*09	270 N	216	-0-	-54	-0-	25 1	190 3	Y	-0-			
						1 4						
*10	279 N	230	-0-	-49	-0-	28 1	201 3	Y	-0-			
						1 4						
*11	210 N	174	-0-	-36	-0-	17 1	141 3	Y	-0-			
						16 4						
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1	190 3	Y	-0-			
						7 4						
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37 1	285 3	Y	-0-			
						12 4						

COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7788 - 8050					
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23 1	257 3	Y	-0-			
						1 4						
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	Y	-0-			
						1 4						
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21 1	244 3	Y	-0-			
						1 4						
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	236 3	Y	-0-			
						27 4						
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	17 1	231 3	Y	-0-			
						9 4						
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	17 1	203 3	Y	-0-			
						9 4						

STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681	COMPL. DATE 03/05/1987	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7601 - 7877					
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	57 1	646 3	Y	10	10	0	-0-
						5 4						
*09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47 1	588 3	Y	11	10	0	1
						4 4						
*10	713 N	669	-0-	-44	-0-	52 1	606 3	Y	6	7	0	-0-
						4 4						
*11	690 N	661	-0-	-29	-0-	46 1	543 3	Y	6	6	0	-0-
						65 4						
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	38 1	508 3	Y	7	7	0	-0-
						20 4						
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	49 1	574 3	Y	16	15	0	1
						25 4						

STERLING 'P' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219684	COMPL. DATE 04/24/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7760 - 7855					
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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8216 - 8296		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	49 1	567 3	Y	18	18	0	1
						4 4	20 9					
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47 1	588 3	Y	24	23	0	2
						5 4	26 9					
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	54 1	629 3	Y	25	26	0	1
						3 4	28 9					
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	41 1	489 3	Y	22	22	0	1
						57 4	24 9					
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	35 1	457 3	Y	19	19	0	1
						18 4	21 9					
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	59 1	682 3	Y	25	25	0	1
						29 4	28 9					
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8196 - 8464		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	560	550	0	23
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	542	529	0	36
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	496	510	0	22
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	517	508	0	31
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	466	469	0	28
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	450	458	0	20
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7707 - 7917		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'AA' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	34 1 3 4	386 3 25 9	Y	23	23 0	1
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33 1 3 4	406 3 26 9	Y	24	23 0	2
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	422 3 25 9	Y	23	24 0	1
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33 1 46 4	393 3 25 9	Y	23	23 0	1
12	496 N	350	-0-	-146	-0-	23 1 12 4	295 3 20 9	Y	18	18 0	1
01	496 N	300	-0-	-196	-0-	22 1 10 4	251 3 17 9	Y	15	15 0	1

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	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			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	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
 REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

M	O	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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 3 RRCID -> 241138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231

08	341	N	308	-0-	-33	-0-	37	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	300	N	280	-0-	-20	-0-	32	1	246	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	279	N	258	-0-	-21	-0-	31	1	226	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	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

08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	54	1	616	3	N	8	8	0			-0-
							4	4				9	9				
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	582	3	N	9	9	0			-0-
							5	4				10	9				
*10	651	N	368	-0-	-283	-0-	27	1	311	3	N	26	24	0			2
							1	4				29	9				
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	N	26	27	0			1
							64	4				29	9				
*12	651	N	559	-0-	-92	-0-	37	1	483	3	N	17	17	0			-0-
							20	4				19	9				
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	15	15	0			-0-
							22	4				17	9				

HUNT OIL COMPANY 416330
 DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420

08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
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
		WELL #: 1		RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8125	-	8202							
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	Y	7	9	1			7
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	535	2	8	9	Y	7	9	1			5
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	Y	7	6	1			6
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	Y	6	6	1			6
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	Y	10	6	1			10
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-	10	1			-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 3		RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8159	-	8229							
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130793	COMPL. DATE 04/01/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8027	-	8333							
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					80
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					80
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					80
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					80
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					80
*01	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-					80

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #: 1		RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8214	-	8464							
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #: 2		RRCID -> 134498	COMPL. DATE 11/01/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8238	-	8270							
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 3		RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8008	-	8187							
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 153091	COMPL. DATE 09/27/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8000	-	8233							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE, R. L.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 6		RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		453 N	453	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4	3	1	4
09		477 N	477	-0-	-0-	471	2	6	9	Y	5	5	1	4
10		490 N	490	-0-	-0-	484	2	6	9	Y	5	5	1	4
11		450 N	389	-0-	-61	388	2	1	9	Y	1	4	1	1
12		496 N	417	-0-	-79	417	2			Y	-0-	1	1	-0-
*01		496 N	389	-0-	-107	389	3			Y	-0-			-0-

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

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

CRAVENS, P. L.		WELL #: 1		RRCID -> 153099		COMPL. DATE 01/20/1981			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8078 - 8350					
08		777 N	777	-0-	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			-0-
11		600 N	413	-0-	-187	413	2			Y	-0-			-0-
12		496 N	372	-0-	-124	372	2			Y	-0-			-0-
*01		527 N	322	-0-	-205	322	3			Y	-0-			-0-

CRAVENS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 153100		COMPL. DATE 08/01/1982			TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A					
08		518 N	518	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
11		420 N	295	-0-	-125	295	2			Y	-0-			-0-
12		341 N	294	-0-	-47	294	2			Y	-0-			-0-
*01		341 N	254	-0-	-87	254	3			Y	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 153101		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7654 - 8363					
08		112 N	112	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	118	2			Y	-0-			-0-
12		124 N	91	-0-	-33	91	2			Y	-0-			-0-
*01		124 N	97	-0-	-27	97	3			Y	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY GLASS, D. L.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359						
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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 3		RRCID -> 153112		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7827 - 8217						
08	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933 - 8247						
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121 - 8398						
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	174	2	1	9	Y	1	5	1			4
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					4
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	-0-	3				7
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					7
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-	3	1			4

TERRY, I. W.		WELL #: 9		RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7974 - 8206						
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 10		RRCID -> 153117		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7870 - 8276						
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 13		RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7898 - 8277						
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-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	449	-0-	449	-0-	474	449	3		Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W. "A"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	-	8394			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

WATSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	-	8332
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WATSON, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8225	-	8375
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-	-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-	-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A	
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY GLASS, D. L.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
M	O	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
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-			-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
12	558 N	326	-0-	-232	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
*01	527 N	380	-0-	-147	-0-	380 3		Y	-0-			-0-

WATSON, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 157763		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8056 - 8365		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8101 - 8318		
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-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		
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 14		RRCID -> 157878		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8061 - 8452		
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	108	-0-	-222	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
11	240 N	10	-0-	-230	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 17		RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8201		
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE, R. L.		WELL #: 5 D		RRCID -> 159295		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 8506		PERF. N/A		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
M	O	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	
WELL #: 4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8210		- 8374							
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-	
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-	
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8156		- 8395					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	130	-0-	130	-0-	130	2			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	292	-0-	292	-0-	422	2			Y	-0-					-0-	
11	701 N	279	-0-	-422	-0-	279	2			Y	-0-					-0-	
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-	
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-	
COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 8156		- 8351					
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8134		- 8363					
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-	
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-	
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-	
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-	
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 8496		PERF. N/A							
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	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							
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-	
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1					1	
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	Y	3	1	1			3	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	Y	2	3	1			2	
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	2	1			-0-	
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-	
TERRY, I. W.		WELL #: 8		RRCID -> 164509		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A							
08	434 X	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					-0-	
09	420 X	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-					-0-	
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-	
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-	
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-	
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-	

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #: 4		RRCID -> 165059	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8497	PERF. N/A				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	0 N	-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				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	0 N	-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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	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				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 225832	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7088 - 8285				
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			115
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			115
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-			115
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			115
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2	N	-0-			115
*01	496 N	238	-0-	-258	-0-	238 3	N	-0-			115

CONGER, SW (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY EDMONDSON "A"		//CONT.//	20101 500 691703	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
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	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8121	- 8472	
08		143 N	143	-0-	-0-	143 3				1
09		146 N	146	-0-	-0-	146 3				1
10		157 N	157	-0-	-0-	157 3				1
11		114 N	114	-0-	-0-	114 3				1
12		156 N	156	-0-	-0-	156 3				1
*01		169 N	169	-0-	-0-	169 3				1

EDMONDSON		WELL #: 1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8083	- 8401		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	1
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	1
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	1
11	14B2 EXT	38	-0-	38	38	38 3	N	-0-	1
12	14B2 EXT	52	-0-	52	90	52 3	N	-0-	1
*01	14B2 EXT	56	-0-	56	146	56 3	N	-0-	1

EDMONDSON		WELL #: 3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8030	- 8386		
08	496 N	312	-0-	-184	-0-	310 3	2 9 N	2	25
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	316 3	2 9 N	2	27
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	340 3	3 9 N	3	30
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	247 3	2 9 N	2	32
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	338 3	6 9 N	5	37
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-	37

EDMONDSON		WELL #: 4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8107	- 8457		
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-	1
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-	1
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-	1
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-	1
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-	1
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	1

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		20101 750 148113	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING				
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	EOM BALANCE
				WELL #: 15	RRCID -> 203337	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6366	- 6424
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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			
08	620 N	522	-0-	-98	-0-	57 1	443 3 Y	17	17 0	1
*09	540 N	495	-0-	-45	-0-	56 1	420 3 Y	14	14 0	1
*10	496 N	473	-0-	-23	-0-	53 1	400 3 Y	15	15 0	1
*11	510 N	389	-0-	-121	-0-	42 1	304 3 Y	6	7 0	-0-
12	527 N	307	-0-	-220	-0-	33 1	261 3 Y	3	3 0	-0-
01	465 N	262	-0-	-203	-0-	32 1	221 3 Y	-0-		-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ROGERS			20897 575 144535			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
WELL #:			2			RRCID -> 097172			COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480						
M	O	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ADAMS			WELL #:			4 C			RRCID -> 098918			COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390			
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REYNOLDS			WELL #:			1 C			RRCID -> 098919			COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408			
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-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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			
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2				N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2				N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2				N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2				N	-0-					-0-
01	1116	N	849	-0-	-267	-0-	849	2				N	-0-					-0-

ROGERS			WELL #:			4			RRCID -> 099869			COMPL. DATE 05/23/1982			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417			
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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			
08	279	N	78	-0-	-201	-0-	77	2	1	9	Y	1						57
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	247	2	17	9	Y	15						72
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	265	2	21	9	Y	19	51	1				40
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	254	2	25	9	Y	23						63
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	275	2	14	9	Y	13						76
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	283	2	29	9	Y	26	55	1				47

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
CHISOS OPERATING, INC.				149441								
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542			
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1399 3	8 9	N	7		153
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-		153
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		153
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-		153
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-		153
01		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321 3		N	-0-		153

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683			CAPACITY		CNTY: CRANE			
TUCKER, NELLIE "C"				1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257			
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-		48
09		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2		N	-0-		48
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		48
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		48
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		48
*01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		48

TUCKER, NELLIE "C"				2	RRCID ->	097948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458			
08		651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2		N	-0-		21
09		600 N	514	-0-	-86	-0-	514 2		N	-0-		21
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		21
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		21
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		21
01		713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2		N	-0-		21

COSTA (CLEAR FORK, LOWER)				20897 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	093232	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4108 - 4133			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COWDEN, NORTH				21289 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
TXL		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A			
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COWDEN, SOUTH CUERVO, INC. COWDEN "A"			21292 001 192030		ASSOCIATED			49B		CNTY: ECTOR					
			WELL #:	1	RRCID ->	075650	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-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			
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	132778					N	-0-			45
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	132778					N	-0-			45
10		SWR 10	320	-0-	320	133098	320	3			N	-0-			45
11		SWR 10	5103	-0-	5103	138201	5103	3			N	-0-			45
12		SWR 10	4198	-0-	4198	142399	4198	3			N	-0-			45
01		SWR 10	3990	-0-	3990	146389	3990	3			N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL			149441							CNTY: PECOS					
			WELL #:	1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331 - 15080			
08		58507 X	13807	-0-	-44700	-0-	672	1	13134	3	N	1	1 8		43
09		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	N	-0-			43
10		18693 X	4880	-0-	-13813	-0-	113	1	4767	3	N	-0-			43
11		13350 X	9778	-0-	-3572	-0-	858	1	8920	3	N	-0-			43
12		13795 X	9377	-0-	-4418	-0-	850	1	8527	3	N	-0-			43
01		13795 X	10511	-0-	-3284	-0-	666	1	9845	3	N	-0-			43

XTO ENERGY INC. COYANOSA UNIT NO. 2			945936							CNTY: PECOS					
			WELL #:	1	RRCID ->	032270	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11680 - 11840			
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
01		434 N	150	-0-	-284	-0-	150	3			N	-0-			-0-

NEAL, JAMES O.										CNTY: PECOS					
			WELL #:	1 U	RRCID ->	032436	COMPL. DATE	07/20/1964	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	N/A			
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-			-0-
09		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	38	38 8		-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATHEY-CHARLES B.										CNTY: PECOS					
			WELL #:	2	RRCID ->	033843	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08		8587 X	1445	-0-	-7142	-0-	1405	3	40	9	N	36			334
09		8340 X	1092	-0-	-7248	-0-	888	3	204	9	N	185	184 1	1 8	334
10		8618 X	3061	-0-	-5557	-0-	2926	3	135	9	N	123	189 1	2 8	266
11		4500 X	2131	-0-	-2369	-0-	2039	3	92	9	N	84			350
12		3534 X	2440	-0-	-1094	-0-	2013	3	427	9	N	388	391 1	3 8	344
*01		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3015	3	1043	9	N	948	894 1	8 8	390

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-	-0-	
09	930 N	153	-0-	-777	-0-	153	3		N	-0-	-0-	
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-	-0-	
11	690 N	446	-0-	-244	-0-	446	3		N	-0-	-0-	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-	
01	806 N	268	-0-	-538	-0-	268	3		N	-0-	-0-	

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977				
08	26753 X	19045	-0-	-7708	-0-	19045	3		N	-0-	-0-	
09	24300 X	12923	-0-	-11377	-0-	12923	3		N	-0-	-0-	
10	25110 X	9771	-0-	-15339	-0-	9771	3		N	-0-	-0-	
11	25884 X	25884	-0-	-0-	-0-	25884	3		N	-0-	-0-	
12	25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	25693	3		N	-0-	-0-	
*01	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	3		N	-0-	-0-	

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A				
08	9517 X	7772	-0-	-1745	-0-	7772	3		N	-0-	-0-	
09	9120 X	3828	-0-	-5292	-0-	3828	3		N	-0-	-0-	
10	9424 X	4009	-0-	-5415	-0-	4009	3		N	-0-	-0-	
11	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3		N	-0-	-0-	
12	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	3		N	-0-	-0-	
*01	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3		N	-0-	-0-	

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
08	8432 X	5559	-0-	-2873	-0-	5559	3		N	-0-	-0-	
09	8160 X	2450	-0-	-5710	-0-	2450	3		N	-0-	-0-	
10	8432 X	2800	-0-	-5632	-0-	2800	3		N	-0-	-0-	
11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3		N	-0-	-0-	
12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3		N	-0-	-0-	
*01	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3		N	-0-	-0-	

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966				
08	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3		N	-0-	-0-	
09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3		N	-0-	-0-	
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	-0-	
11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-	-0-	
12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-	-0-	
*01	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-	-0-	

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
08	8866 X	7323	-0-	-1543	-0-	7323	3		N	-0-	-0-	
09	8400 X	3347	-0-	-5053	-0-	3347	3		N	-0-	-0-	
10	8680 X	1722	-0-	-6958	-0-	1722	3		N	-0-	-0-	
11	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3		N	-0-	-0-	
12	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	3		N	-0-	-0-	
*01	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	3		N	-0-	-0-	

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 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
08	23436 X	17676	-0-	-5760	-0-	17676 3		N	-0-			-0-
09	21480 X	11647	-0-	-9833	-0-	11647 3		N	-0-			-0-
10	22196 X	8279	-0-	-13917	-0-	8279 3		N	-0-			-0-
11	23171 X	23171	-0-	-0-	-0-	23171 3		N	-0-			-0-
12	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	23163 3		N	-0-			-0-
*01	23179 X	23179	-0-	-0-	-0-	23179 3		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 15 U		RRCID -> 045359		COMPL. DATE 05/15/1968		TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
NEAL, JAMES O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 032602		COMPL. DATE 01/18/1964		TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A				
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A				
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. ATHEY UNIT		//CONT.// //CONT.//	21382 500 945936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	15430	PERF.	14780	-		15430	
08		13578 N	10977	-0-	-2601 B	-0-	10977	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		8730 N	7068	-0-	-1662 B	-0-	7068	3		N	-0-					-0-
10		5797 N	5326	-0-	-471 B	-0-	5326	3		N	-0-					-0-
11		13934 N	13934	-0-	-0- B	-0-	13934	3		N	-0-					-0-
12		11615 N	13999	-0-	2384 B	2384	13999	3		N	-0-					-0-
01		3496 N	14346	-0-	10850 B	13234	14346	3		N	-0-					-0-

		WELL #:		2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	14786	-		15446	
08		9858 N	7673	-0-	-2185 B	-0-	7673	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		8400 N	2997	-0-	-5403 B	-0-	2997	3		N	-0-					-0-
10		7843 N	4756	-0-	-3087 B	-0-	4756	3		N	-0-					-0-
11		9683 N	9683	-0-	-0- B	-0-	9683	3		N	-0-					-0-
12		10157 N	10157	-0-	-0- B	-0-	10157	3		N	-0-					-0-
01		3467 N	11025	-0-	7558 B	7558	11025	3		N	-0-					-0-

		WELL #:		2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	N/A				
08		31961	22895	-0-	-9066 B	2405	22895	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2405																
09		25950 #	13117	-0-	-12833 B	-10428	13117	3		N	-0-					-0-
10		26815 #	11026	-0-	-15789 B	-26217	11026	3		N	-0-					-0-
11		23130 #	26183	-0-	3053 B	-23164	26183	3		N	-0-					-0-
12		11915 N	25998	-0-	14083 B	-9081	25998	3		N	-0-					-0-
01		3596 N	26765	-0-	23169 B	14088	26765	3		N	-0-					-0-

		WELL #:		1 L	RRCID ->	037334	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	N/A				
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-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

		WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A				
08		31186	24086	-0-	-7100 B	-14167	24086	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14167																
09		28050	13927	-0-	-14123 B	-28290	13927	3		N	-0-					-0-
10		28985	11575	-0-	-17410 B	-45700	11575	3		N	-0-					-0-
11		23310	27394	-0-	4084 B	-41616	27394	3		N	-0-					-0-
12		11629	27471	-0-	15842 B	-25774	27471	3		N	-0-					-0-
01		3515 N	28652	-0-	25137 B	-637	28652	3		N	-0-					-0-

		WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.	14687	-		15713	
08		18352 N	16397	-0-	-1955 B	-0-	16397	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14100 N	9339	-0-	-4761 B	-0-	9339	3		N	-0-					-0-
10		13392 N	7958	-0-	-5434 B	-0-	7958	3		N	-0-					-0-
11		18279 N	18279	-0-	-0- B	-0-	18279	3		N	-0-					-0-
12		10277 N	18294	-0-	8017 B	8017	18294	3		N	-0-					-0-
01		3087 N	18855	-0-	15768 B	23785	18855	3		N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #:		15 L	RRCID ->	045023	COMPL. DATE	04/13/1968	TOTAL DEPTH	15750	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)				21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
BRITANCO, L.L.C.				093620									
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #:		503	RRCID ->	167823	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10262 - 10702		
08	496 N	389	-0-	-107	-0-	363	2	26	9	N	24		156
09	540 N	20	-0-	-520	-0-	20	2			N	-0-		156
10	837 N	613	-0-	-224	-0-	582	2	31	9	N	28		184
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	810	2	43	9	N	39		223
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	N	4	166 1	61
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	613	2	44	9	N	40		101

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
MOORE, WAYNE		WELL #:		10H	RRCID ->	253730	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	11358	PERF.11316 - 13078		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	178	2	74	9	N	67	173 0	157
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	124	2	37	9	N	34		191
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	137	2	51	9	N	46		237
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	139	2	32	9	N	29		266
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	174	2	26	9	N	24		290
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	76	2	18	9	N	16	180 0	126

NEAL, JAMES					WELL #:	1H	RRCID ->	257528	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11619 - 13689
08	3503 X	3133	-0-	-370	-0-	2552	2	581	9	N	528	528 0	263
09	3330 X	1500	-0-	-1830	-0-	1307	2	193	9	N	175	175 0	263
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3307	2	576	9	N	524	524 0	263
11	3030 X	2799	-0-	-231	-0-	2608	2	191	9	N	174	174 0	263
12	3131 X	3055	-0-	-76	-0-	2485	2	570	9	N	518	518 0	263
01	3875 X	3047	-0-	-828	-0-	2661	2	386	9	N	351	351 0	263

THAGARD TRUST				851052									
THAGARD FEE		WELL #:		1	RRCID ->	042324	COMPL. DATE	07/04/1967	TOTAL DEPTH	10855	PERF. N/A		
08	24862 X	18201	-0-	-6661	-0-	3154	1	15047	2	N	-0-		-0-
09	23040 X	9450	-0-	-13590	-0-	2709	1	6741	2	N	-0-		-0-
10	23808 X	23690	-0-	-118	-0-	1085	1	22605	2	N	-0-		-0-
11	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	286	1	25486	2	N	-0-		-0-
12	26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	3	1	26602	2	N	-0-		-0-
*01	25885 X	25885	-0-	-0-	-0-	25885	2			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		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		251				Y	-0-		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A								
M	O	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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	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								
08	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	4068	3	7	9	Y	6	6	1		12
09	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	3905	3	4	9	Y	4				16
10	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	3999	3	24	9	Y	22	15	1		23
11	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	3862	3	29	9	Y	26				49
12	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4052	3	32	9	Y	29	25	1		53
*01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			Y	-0-				53
COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF. 10987 - 12641								
08	14043	X	5010	-0-	-9033	-0-	5003	2	7	9	N	6				132
*09	13590	X	4629	-0-	-8961	-0-	4629	2			N	-0-	5	6		127
10	12927	X	11995	-0-	-932	-0-	11950	2	45	9	N	41				168
11	12390	X	4518	-0-	-7872	-0-	4479	2	39	9	N	35				203
12	10602	X	10589	-0-	-13	-0-	10534	2	55	9	N	50				253
*01	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12723	2	26	9	N	24	1	8		276
COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PF UNIT	-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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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				
08	104184 X	104184	-0-	-0-	-0-	103568	3	616	9	N	560	515	1	831
09	113535 X	113535	-0-	-0-	-0-	113276	3	259	9	N	235	182	1	884
10	116312 X	116312	-0-	-0-	-0-	115507	3	805	9	N	732	708	1	908
11	86437 X	86437	-0-	-0-	-0-	85408	3	1029	9	N	935	881	1	962
12	80490 X	80490	-0-	-0-	-0-	79466	3	1024	9	N	931	354	1	1539
*01	83389 X	83389	-0-	-0-	-0-	82179	3	1210	9	N	1100	1450	1	1189

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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							
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	Y	7	4	1	10
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3	4	9	Y	4			14
10	1209 N	943	-0-	-266	-0-	-0-	935	3	8	9	Y	7	8	1	13
11	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	-0-	1027	3	32	9	Y	29			42
12	992 N	446	-0-	-546	-0-	-0-	436	3	10	9	Y	9	21	1	30
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-			30
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618							
08	2635 N	2513	-0-	-122	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-			80
09	2520 N	2391	-0-	-129	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-			80
10	2542 N	2432	-0-	-110	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-			80
11	2430 N	1766	-0-	-664	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-			80
12	2480 N	2320	-0-	-160	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-			80
01	2418 N	2298	-0-	-120	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-			80
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550							
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)												
TEMA OIL AND GAS COMPANY												
"BG" 50												
21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
8413229												
WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
BG-STATE "50"												
WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638												
08	2666	N	1310	-0-	-1356	-0-	1299	2	11	9	N	207
09	2070	N	852	-0-	-1218	-0-	182	1	668	2	N	209
10	1674	N	821	-0-	-853	-0-	47	1	774	2	N	209
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	2	N	209
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2260	2	57	9	N	83
*01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	87

CRAWAR (DEVONIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
SCOTT ESTATE -E-												
21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
148113												
WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A												
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-
11	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	4512	3			N	-0-
12	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	5295	3			N	-0-
01	5332	X	5060	-0-	-272	-0-	5060	3			N	-0-
TUBB, J. B.												
WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A												
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2466	3	13	9	Y	18
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2337	3	23	9	Y	30
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2248	3	9	9	Y	21
11	2400	N	1099	-0-	-1301	-0-	1092	3	7	9	Y	12
12	2449	N	406	-0-	-2043	-0-	396	3	10	9	Y	21
*01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2608	3	6	9	Y	10

TUBB, J. B.												
WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A												
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3140	3	28	9	Y	94
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3277	3	30	9	Y	72
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3103	3	26	9	Y	55
11	3390	X	2238	-0-	-1152	-0-	2221	3	17	9	Y	33
12	3410	X	1336	-0-	-2074	-0-	1322	3	14	9	Y	46
01	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3185	3	26	9	Y	35
TUBB, J. B. -M-												
WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A												
08	4526	X	3904	-0-	-622	-0-	3904	3			Y	-0-
09	4170	X	4143	-0-	-27	-0-	4143	3			Y	-0-
10	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	4011	3			Y	-0-
11	3780	X	3316	-0-	-464	-0-	3316	3			Y	-0-
12	4278	X	4157	-0-	-121	-0-	4157	3			Y	-0-
01	4278	X	3930	-0-	-348	-0-	3930	3			Y	-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7626 X	6942	-0-	-684	-0-	6942	3	Y	-0-			-0-
09	7290 X	7167	-0-	-123	-0-	7167	3	Y	-0-			-0-
10	7533 X	7326	-0-	-207	-0-	7326	3	Y	-0-			-0-
11	7230 X	5882	-0-	-1348	-0-	5882	3	Y	-0-			-0-
12	7409 X	6922	-0-	-487	-0-	6922	3	Y	-0-			-0-
01	7409 X	6851	-0-	-558	-0-	6851	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460			
08	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3	Y	-0-			37
09	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6906	3	Y	3	20	1	20
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6955	3	Y	14	11	1	23
11	6870 X	5839	-0-	-1031	-0-	5831	3	Y	7	16	1	14
12	7130 X	6410	-0-	-720	-0-	6396	3	Y	13			27
01	7130 X	5824	-0-	-1306	-0-	5810	3	Y	13	21	1	19

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540			
08	3100 N	4955	-0-	1855	1855	4938	3	Y	15			15
09	3000 N	5820	-0-	2820	4675	5783	3	Y	34	8	1	41
10	3100 N	2676	-0-	-424	4251	2658	3	Y	16	23	1	34
11	6102 X	1851	-0-	-4251	-0-	1834	3	Y	15	23	1	26
12	6014 X	2533	-0-	-3481	-0-	2521	3	Y	11			37
01	6014 X	2106	-0-	-3908	-0-	2106	3	Y	-0-	28	1	9

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540			
08	11067 X	9532	-0-	-1535	-0-	9532	3	Y	-0-			-0-
09	10710 X	9848	-0-	-862	-0-	9848	3	Y	-0-			-0-
10	10974 X	10008	-0-	-966	-0-	10008	3	Y	-0-			-0-
11	9900 X	8090	-0-	-1810	-0-	8090	3	Y	-0-			-0-
12	10168 X	9738	-0-	-430	-0-	9738	3	Y	-0-			-0-
01	10168 X	9033	-0-	-1135	-0-	9033	3	Y	-0-			-0-

WALBET, INC.		891734										
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A			
08	2263 N	1798	-0-	-465	-0-	1798	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2204	-0-	-16	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
12	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	2160	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440										
TUBB, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226			
08	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	971	3	Y	26			192
09	1200 N	999	-0-	-201	-0-	971	3	Y	25			217
10	1054 N	933	-0-	-121	-0-	909	3	Y	22			239
11	960 N	811	-0-	-149	-0-	811	3	Y	-0-			239
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	3	Y	3			242
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	3	Y	10			252

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 118029		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98 3	Y	-0-		-0-	
*07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89 3	Y	-0-		-0-	
*08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 3	Y	-0-		-0-	
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-		-0-	
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		-0-	
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-		-0-	
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3	Y	-0-		-0-	
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-		-0-	

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626				
*06	4080	X	3785	-0-	-295	-0-	3738 3	47 9	Y	43	41 1	10
*07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3959 3	43 9	Y	39	45 1	4
*08	3813	X	2768	-0-	-1045	-0-	2746 3	22 9	Y	20	21 1	3
*09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5858 3	33 9	Y	30	25 1	8
*10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5622 3	47 9	Y	43	42 1	9
*11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4801 3	28 9	Y	25	28 1	6
12	6076	X	5399	-0-	-677	-0-	5357 3	42 9	Y	38	41 1	3
01	6076	X	5488	-0-	-588	-0-	5432 3	56 9	Y	51	47 1	7

TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632				
08	14663	X	11377	-0-	-3286	-0-	11318 3	59 9	Y	54		165
09	13320	X	12670	-0-	-650	-0-	12604 3	66 9	Y	60	86 1	139
10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14061 3	62 9	Y	56	79 1	116
11	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11933 3	25 9	Y	23	79 1	60
12	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13729 3	40 9	Y	36		96
*01	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14280 3	45 9	Y	41	74 1	63

TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564				
08	3441	X	139	-0-	-3302	-0-	139 3		Y	-0-		55
09	3300	X	1454	-0-	-1846	-0-	1454 3		Y	-0-		55
10	3410	X	1716	-0-	-1694	-0-	1716 3		Y	-0-		55
11	2610	X	1208	-0-	-1402	-0-	1208 3		Y	-0-		55
12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		Y	-0-		55
*01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		Y	-0-		55

WILLIAMS OIL COMPANY		925440										
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A				
08	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1192 3	9 9	N	8	1 8	36
09	1320	N	887	-0-	-433	-0-	883 3	4 9	N	4		40
10	1395	N	683	-0-	-712	-0-	679 3	4 9	N	4		44
11	1170	N	562	-0-	-608	-0-	556 3	6 9	N	5		49
12	930	N	723	-0-	-207	-0-	711 3	12 9	N	11		60
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	631 3	4 9	N	4		64

GULF EDWARDS		WELL #:		RRCID -> 088762		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87	

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2008

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440									
GULF-EDWARDS A		WELL #: 1		RRCID -> 090209		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		87

TUBB, J. B. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411		
08	8556 X	8020	-0-	-536	-0-	8020	3	N	-0-		-0-
09	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3	N	-0-		-0-
10	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3	N	-0-		-0-
11	7800 X	7592	-0-	-208	-0-	7592	3	N	-0-		-0-
12	8773 X	8315	-0-	-458	-0-	8315	3	N	-0-		-0-
01	9207 X	8595	-0-	-612	-0-	8595	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		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
08	1209 #	1064	-0-	-145	-0-	1062	2	2 9	N	2	78
09	1170 #	1013	-0-	-157	-0-	1011	2	2 9	N	2	80
10	1178 #	1059	-0-	-119	-0-	1059	2		N	-0-	80
11	1080 #	902	-0-	-178	-0-	902	2		N	-0-	80
12	1054 #	1021	-0-	-33	-0-	1021	2		N	-0-	80
01	1054 #	991	-0-	-63	-0-	991	2		N	-0-	80

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6008 - 6088		
08	3100 N	3423	-0-	323	323	3417	3	6 9	Y	5	4 1
09	3000 N	2979	-0-	-21	302	2972	3	7 9	Y	6	5 1
10	2701 N	2399	-0-	-302	-0-	2393	3	6 9	Y	5	6 1
11	3300 X	2582	-0-	-718	-0-	2579	3	3 9	Y	3	3 1
12	3410 X	2944	-0-	-466	-0-	2944	3		Y	-0-	1 1
01	3410 X	2912	-0-	-498	-0-	2912	3		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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	930 N	763	-0-	-167	-0-			763	3			Y	-0-			-0-
09	840 N	557	-0-	-283	-0-			557	3			Y	-0-			-0-
10	651 N	530	-0-	-121	-0-			530	3			Y	-0-			-0-
11	750 N	606	-0-	-144	-0-			606	3			Y	-0-			-0-
12	589 N	505	-0-	-84	-0-			505	3			Y	-0-			-0-
01	527 N	517	-0-	-10	-0-			517	3			Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091							
08	3317 X	3182	-0-	-135	-0-			3182	3			Y	-0-			-0-
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-			3493	3			Y	-0-			-0-
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-			4265	3			Y	-0-			-0-
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-			3	1	3679	3	Y	-0-			-0-
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-			4	1	4112	3	Y	-0-			-0-
*01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-			3	1	4113	3	Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090							
08	14B2 EXT	382	-0-	382	382			382	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	393	-0-	393	775			393	3			N	-0-			-0-
10	1162 X	387	-0-	-775	-0-			387	3			N	-0-			-0-
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-			334	3			N	-0-			-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-			321	3			N	-0-			-0-
01	372 N	315	-0-	-57	-0-			315	3			N	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117							
08	2883 N	2169	-0-	-714	-0-			2112	3	57	9	Y	52	54	1	9
09	3000 N	3575	-0-	575	575			3512	3	63	9	Y	57	51	1	15
10	3100 N	3116	-0-	16	591			3059	3	57	9	Y	52	54	1	13
11	2635 N	2044	-0-	-591	-0-			2022	3	22	9	Y	20	26	1	7
12	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-			2536	3	31	9	Y	28	30	1	5
*01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-			3355	3	32	9	Y	29	30	1	4

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073					
08	2666 X	2417	-0-	-249	-0-			2417	3			N	-0-			151
09	3990 X	1471	-0-	-2519	-0-			1460	3	11	9	N	10			161
10	4123 X	2863	-0-	-1260	-0-			2851	3	12	9	N	11			172
11	3990 X	2684	-0-	-1306	-0-			2684	3			N	-0-	141	1	31
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-			3747	3			N	-0-			31
01	2852 X	2455	-0-	-397	-0-			2453	3	2	9	N	2			33

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118							
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-			2457	3	28	9	N	25			165
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-			1150	3	11	9	N	10			175
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-			919	3	11	9	N	10			185
11	1410 N	621	-0-	-789	-0-			615	3	6	9	N	5			190
12	1209 N	622	-0-	-587	-0-			616	3	6	9	N	5			195
*01	971 N	971	-0-	-0-	-0-			969	3	2	9	N	2			197

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) THREE-B OIL COMPANY, THE EDWARDS ESTATE		21580 500 857405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
WELL #: 1		RRCID -> 072340		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 8681		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			72
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			72
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-			72
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			72
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			72
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			72

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) WALBET, INC. WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		21583 666 891734		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
O											
08	558 #	206	-0-	-352	-0-	204 2	2 9 N	2			210
09	450 #	197	-0-	-253	-0-	194 2	3 9 N	3	179 1		34
10	465 #	2	-0-	-463	-0-	1 2	1 9 N	1			35
11	450 #	2	-0-	-448	-0-	1 2	1 9 N	1			36
12	217 #	22	-0-	-195	-0-	21 2	1 9 N	1			37
01	217 #	164	-0-	-53	-0-	163 2	1 9 N	1			38

CREDO, E. (CISCO, UP.) ATROPOS PRODUCTION CORPORATION REED 19		21598 105 036617		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 8051		PERF. N/A			
O											
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	7 1	785 2 N	3			105
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	8 1	899 2 N	4			109
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	10 1	1036 2 N	1			110
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	8 1	800 2 N	2			112
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	9 1	989 2 N	3			115
01	1054 N	990	-0-	-64	-0-	9 1	977 2 N	4			119

MCENTIRE 16		21598 105 036617		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 7610		PERF. N/A			
O											
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	96 2	1 9 Y	1			16
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	4 1	457 2 Y	2	3 1		15
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2 1	217 2 Y	1			16
11	DLQ G-10	122	-0-	122	122	1 1	119 2 Y	2	3 1		15
12	264 N	142	-0-	-122	-0-	1 1	140 2 Y	1			16
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	2 1	270 2 Y	2			18

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF. N/A	
M O	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	
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	2	1	217	2	Y	2	4
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	2	9					4
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	98	2	223	2	Y	-0-	4
11	DLQ G-10	84	-0-	84	84	2	1	1	9	Y	1	2
12	288 N	204	-0-	-84	-0-	2	1	202	2	Y	-0-	2
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	1	1	127	2	Y	2	4
						2	9					

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF. N/A	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	Y	2	16
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	255	2	Y	2	12
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	1	13
11	DLQ G-10	94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1	14
12	343 N	249	-0-	-94	-0-	2	1	246	2	Y	1	15
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	5	14
						6	9					

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF. N/A	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	4
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	4
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	1	1
11	DLQ G-10	43	-0-	43	43	42	2	1	9	Y	1	2
12	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-	2
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	3

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	2	1	285	2	Y	1	3
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	-0-	3
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	351	2	Y	1	-0-
11	DLQ G-10	244	-0-	244	244	2	1	241	2	Y	1	1
12	533 N	289	-0-	-244	-0-	2	1	287	2	Y	-0-	1
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	2	3
						2	9					

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7187 - 7505	
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	3	17
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3	9	534	2	Y	3	10
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	474	2	Y	1	11
11	DLQ G-10	298	-0-	298	298	4	1	294	2	Y	2	13
12	753 N	455	-0-	-298	-0-	2	9	449	2	Y	2	15
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	8	13
						4	9					

 CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	4 1	440 2	Y		3			19
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	3 9	520 2	Y		3	11 1		11
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	3 1	377 2	Y		1			12
11	DLQ G-10	83	-0-	83	83	1 9	2 9	Y		2			14
12	555 N	472	-0-	-83	-0-	4 1	466 2	Y		2			16
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	2 9	457 2	Y		9	11 1		14
						4 1							
						10 9							

 MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

08	248 N	174	-0-	-74	-0-	1 1	172 2	Y		1			17
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	1 9	177 2	Y		2	3 1		16
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	1 1	170 2	Y		1			17
11	DLQ G-10	114	-0-	114	114	1 9	111 2	Y		2	3 1		16
12	519 N	405	-0-	-114	-0-	2 9	400 2	Y		1			17
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	4 1	174 2	Y		1			18
						1 9							
						1 1							
						1 9							

 MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	3 1	382 2	Y		1			5
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	1 9	493 2	Y		1	5 1		1
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4 1	357 2	Y		-0-			1
11	DLQ G-10	297	-0-	297	297	1 9	294 2	Y		1			2
12	678 N	381	-0-	-297	-0-	2 1	377 2	Y		1			3
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	3 1	462 2	Y		4	5 1		2
						1 9							
						4 1							
						4 9							

 WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

08	217 N	143	-0-	-74	-0-	1 1	140 2	Y		2			10
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	2 9	180 2	Y		-0-			10
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1 1	303 2	Y		2	7 1		5
11	DLQ G-10	153	-0-	153	153	3 1	151 2	Y		1			6
12	431 N	278	-0-	-153	-0-	1 9	275 2	Y		1			7
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2 1	251 2	Y		2			9
						1 9							
						2 1							
						2 9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
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	* EOM BALANCE
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	263	2	Y	4	17
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	9	262	2	Y	5 15 1	7
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6	9	297	2	Y	1	8
11	DLQ G-10	172	-0-	172	172	1	1	169	2	Y	2	10
12	523 N	351	-0-	-172	-0-	3	1	346	2	Y	2	12
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	Y	13 15 1	10
						14	9					

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
08	1023 N	964	-0-	-59	-0-	9	1	953	2	Y	2	17
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	2	9	940	2	Y	6 12 1	11
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	7	9	1217	2	Y	3	14
11	DLQ G-10	708	-0-	708	708	12	1	691	2	Y	10 12 1	12
12	1738 N	1030	-0-	-708	-0-	3	9	1019	2	Y	1	13
01	1023 N	857	-0-	-166	-0-	10	1	845	2	Y	4	17
						1	9					
						8	1					
						4	9					

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	2	16
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	9	246	2	Y	5 9 1	12
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	9	237	2	Y	2	14
11	DLQ G-10	173	-0-	173	173	2	1	163	2	Y	8 9 1	13
12	388 N	215	-0-	-173	-0-	1	1	213	2	Y	-0-	13
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	2	1	216	2	Y	3	16
						3	9					

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	3	9
09	390 N	304	-0-	-86	-0-	3	1	301	2	Y	-0-	9
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	4	1	422	2	Y	3 9 1	3
11	DLQ G-10	170	-0-	170	170	1	1	168	2	Y	1	4
12	406 N	236	-0-	-170	-0-	1	1	233	2	Y	1	5
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	3	1	329	2	Y	2	7
						2	9					

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 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
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	579	2	Y	1		4
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	1	9	291	2	Y	1	5 1	-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	267	-0-	267	267	2	1	264	2	Y	1		1
12	651 N	384	-0-	-267	-0-	1	9	380	2	Y	1		2
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	Y	4	5 1	1
						4	9						

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

08	372 N	67	-0-	-305	-0-	63	2	4	9	Y	4		39
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	Y	12	24 1	27
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	9	7	9	Y	6		33
11	DLQ G-10	353	-0-	353	353	3	1	327	2	Y	21	25 1	29
12	677 N	324	-0-	-353	-0-	23	9	318	2	Y	3		32
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3	9	425	2	Y	9		41
						4	1						
						10	9						

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	Y	4		11
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	4	9	159	2	Y	1		12
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	9	224	2	Y	4	15 1	1
11	DLQ G-10	90	-0-	90	90	89	2	1	9	Y	1		2
12	321 N	231	-0-	-90	-0-	2	1	228	2	Y	1		3
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	1	9	169	2	Y	2		5
						1	1						
						2	9						

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	591	2	Y	4		11
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	4	9	620	2	Y	1		12
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	Y	3	14 1	1
11	DLQ G-10	411	-0-	411	411	1	9	406	2	Y	1		2
12	995 N	584	-0-	-411	-0-	4	1	577	2	Y	2		4
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	770	2	Y	2		6
						2	9						
						7	1						
						2	9						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID -> 145650	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 7499	PERF. 7151 - 7406				
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	
08	744 N	695	-0-	-49	-0-	6 1	2 9	687	2	Y	2	8
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	742	2	Y	1	9
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	751	2	Y	1	10
11	DLQ G-10	586	-0-	586	586	5 1	2 9	579	2	Y	2	12
12	1469 N	883	-0-	-586	-0-	8 1	1 9	874	2	Y	1	13
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	7 1	2 9	751	2	Y	2	15

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID -> 149271	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 7324 - 7572				
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	8 1	1 9	842	2	Y	1	17
09	990 N	923	-0-	-67	-0-	9 1	1 9	913	2	Y	1	18
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	833	2	Y	1	19
11	DLQ G-10	919	-0-	919	919	9 1	1 9	909	2	Y	1	20
12	2265 N	1346	-0-	-919	-0-	13 1	1 9	1332	2	Y	1	21
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	9 1	2 9	908	2	Y	2	23

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID -> 149721	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7105 - 7327				
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	5 1	2 9	591	2	Y	2	23
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	6 1	3 9	609	2	Y	3	4 1
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	5 1	2 9	597	2	Y	2	24
11	DLQ G-10	417	-0-	417	417	4 1	3 9	410	2	Y	3	4 1
12	1085 N	668	-0-	-417	-0-	6 1	1 9	661	2	Y	1	4 1
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	5 1	4 9	571	2	Y	4	4 1

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID -> 157062	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 7671	PERF. 7280 - 7541				
08	806 N	750	-0-	-56	-0-	7 1	4 9	739	2	Y	4	35
09	870 N	699	-0-	-171	-0-	6 1	7 9	686	2	Y	6	9 1
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	8 1	4 9	853	2	Y	4	36
11	DLQ G-10	575	-0-	575	575	5 1	8 9	562	2	Y	7	8 1
12	1456 N	881	-0-	-575	-0-	8 1	2 9	871	2	Y	2	8 1
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	7 1	8 9	777	2	Y	7	8 1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
M O	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
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	5 1	533 2	Y	4			22
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	4 9	663 2	Y	5	8 1		19
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	6 9	721 2	Y	5			24
11	DLQ G-10	351	-0-	351	351	7 1	340 2	Y	7	8 1		23
12	1013 N	662	-0-	-351	-0-	6 9	654 2	Y	2	8 1		17
01	651 N	537	-0-	-114	-0-	2 9	524 2	Y	7	8 1		16
						5 1						
						8 9						

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7 1	706 2	Y	3			25
09	540 N	416	-0-	-124	-0-	3 9	408 2	Y	4	6 1		23
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	4 1	631 2	Y	3			26
11	DLQ G-10	550	-0-	550	550	6 9	539 2	Y	5	6 1		25
12	1276 N	726	-0-	-550	-0-	3 9	717 2	Y	2	6 1		21
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	7 1	735 2	Y	6	6 1		21
						2 9						
						7 9						

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	5 1	556 2	Y	2			54
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	2 9	530 2	Y	-0-			54
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	5 1	545 2	Y	-0-			54
11	DLQ G-10	485	-0-	485	485	4 1	481 2	Y	-0-			54
12	870 N	385	-0-	-485	-0-	3 1	381 2	Y	1			55
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	1 9	454 2	Y	-0-			55
						4 1						

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	5 1	583 2	Y	1			18
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	1 9	465 2	Y	-0-			18
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	4 1	441 2	Y	1			19
11	DLQ G-10	521	-0-	521	521	4 1	514 2	Y	2			21
12	1219 N	698	-0-	-521	-0-	5 1	691 2	Y	1			22
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	2 9	482 2	Y	1			23
						1 9						
						4 1						
						1 9						

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	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
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	6 1	648 2	Y	1			29
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	1 9	669 2	Y	1			30
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	6 1	775 2	Y	1			31
11	DLQ G-10	442	-0-	442	442	7 1	437 2	Y	1			32
12	1129 N	687	-0-	-442	-0-	1 9	680 2	Y	1			33
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	6 1	712 2	Y	1			34
						1 9						

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	94 2	12 9	N	11			77
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 1	108 2	N	16			93
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18 9	136 2	N	8			101
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1 1	121 2	N	18			119
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 9	133 2	N	8			127
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	20 9	124 2	N	16			143
						1 1						
						18 9						

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

08	248 N	245	-0-	-3	-0-	2 1	239 2	Y	4			11
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	4 9	367 2	Y	1			12
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	3 1	379 2	Y	3	14 1		1
11	DLQ G-10	271	-0-	271	271	1 9	268 2	Y	1			2
12	687 N	416	-0-	-271	-0-	3 9	410 2	Y	2			4
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 1	422 2	Y	2			6
						2 9						

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	4 1	492 2	Y	1			3
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	1 9	812 2	Y	1	4 1		-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	8 1	586 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	251	-0-	251	251	1 9	248 2	Y	1			1
12	966 N	715	-0-	-251	-0-	5 1	707 2	Y	1			2
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	7 1	570 2	Y	4	5 1		1
						1 9						
						4 9						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID -> 163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393			
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
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	6	1	676	2	Y	1			6
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	1	9	631	2	Y	1			7
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	1			8
11	DLQ G-10	635	-0-	635	635	1	9	628	2	Y	1			9
12	1301 N	666	-0-	-635	-0-	6	1	659	2	Y	1			10
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	5	1	533	2	Y	1			11
						1	9							
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID -> 163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323			
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	3	1	352	2	Y	2			21
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	2	9	490	2	Y	2	3	1	20
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	2	9	297	2	Y	2			22
11	DLQ G-10	371	-0-	371	371	2	9	365	2	Y	3	4	1	21
12	914 N	543	-0-	-371	-0-	3	9	537	2	Y	1	4	1	18
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	9	372	2	Y	4	4	1	18
						3	1							
						4	9							
WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID -> 164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577			
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	4	1	425	2	Y	3			9
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	3	9	634	2	Y	-0-			9
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	731	2	Y	3	9	1	3
11	DLQ G-10	480	-0-	480	480	3	9	475	2	Y	1			4
12	986 N	506	-0-	-480	-0-	4	1	500	2	Y	1			5
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1	9	599	2	Y	1			6
						5	1							
						1	9							
WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID -> 164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433			
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	5	1	552	2	Y	-0-			16
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	4	1	479	2	Y	1			17
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	1	9	512	2	Y	1			18
11	DLQ G-10	428	-0-	428	428	5	1	423	2	Y	1			19
12	1110 N	682	-0-	-428	-0-	1	9	675	2	Y	1			20
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	6	1	694	2	Y	1			21
						6	1							
						1	9							

 CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	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
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 1	241 2	Y	1			10
						1 9						
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2 1	207 2	Y	1			11
						1 9						
10	217 N	105	-0-	-112	-0-	1 1	103 2	Y	1			12
						1 9						
11	DLQ G-10	117	-0-	117	117	1 1	115 2	Y	1			13
						1 9						
12	284 N	167	-0-	-117	-0-	1 1	165 2	Y	1			14
						1 9						
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 1	241 2	Y	1			15
						1 9						

 MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5 1	570 2	Y	1			3
						1 9						
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	5 1	583 2	Y	1			4
						1 9						
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	5 1	587 2	Y	1			5
						1 9						
11	DLQ G-10	439	-0-	439	439	4 1	434 2	Y	1			6
						1 9						
12	1050 N	611	-0-	-439	-0-	6 1	605 2	Y	-0-			6
						1 9						
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	6 1	600 2	Y	1			7
						1 9						

 MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	5 1	554 2	Y	1			5
						1 9						
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 1	193 2	Y	1	5 1		1
						1 9						
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2 1	210 2	Y	-0-			1
						1 1	117 2	Y	1			2
11	DLQ G-10	119	-0-	119	119	1 1						
						1 9						
12	308 N	189	-0-	-119	-0-	1 1	187 2	Y	1			3
						1 9						
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	1 1	180 2	Y	4	5 1		2
						4 9						

 MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	4 1	411 2	Y	1			12
						1 9						
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	5 1	510 2	Y	2	6 1		8
						2 9						
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	4 1	429 2	Y	-0-			8
						2 1	280 2	Y	1			9
11	DLQ G-10	283	-0-	283	283	1 1						
						1 9						
12	647 N	364	-0-	-283	-0-	3 1	360 2	Y	1			10
						1 9						
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	4 1	441 2	Y	5	6 1		9
						6 9						

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	3 1	343 2		Y	1	8
							1 9					
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	2 1	276 2		Y	1	9
							1 9					
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	2 1	205 2		Y	1	10
							1 9					
11	DLQ	G-10	171	-0-	171	171	1 1	169 2		Y	1	11
							1 9					
12		428 N	257	-0-	-171	-0-	2 1	254 2		Y	1	12
							1 9					
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	1 1	157 2		Y	1	13
							1 9					

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333												
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	3 1	381 2		Y	2	18
							2 9					
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	4 1	446 2		Y	3	17
							3 9				4 1	
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	4 1	405 2		Y	2	19
							2 9					
11	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	2 1	268 2		Y	4	19
							4 9				4 1	
12		805 N	531	-0-	-274	-0-	5 1	525 2		Y	1	16
							1 9				4 1	
01		341 N	262	-0-	-79	-0-	2 1	256 2		Y	4	16
							4 9				4 1	

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754												
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	6 1	617 2		Y	3	14
							3 9					
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	4 1	462 2		Y	3	7
							3 9				10 1	
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	5 1	512 2		Y	1	8
							1 9					
11	DLQ	G-10	365	-0-	365	365	3 1	360 2		Y	2	10
							2 9					
12		897 N	532	-0-	-365	-0-	5 1	525 2		Y	2	12
							2 9					
*01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	5 1	514 2		Y	8	10
							9 9				10 1	

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324												
08		589 N	475	-0-	-114	-0-	4 1	471 2		Y	-0-	99
							6 1	600 2		Y	-0-	99
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	6 1	684 2		Y	-0-	99
							4 1	422 2		Y	1	100
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	6 1	684 2		Y	-0-	99
							4 1	422 2		Y	1	100
11	DLQ	G-10	427	-0-	427	427	1 9					
							6 1	628 2		Y	-0-	100
12		1061 N	634	-0-	-427	-0-	5 1	594 2		Y	1	2
							1 9				99 1	
*01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	5 1	594 2		Y	1	2
							1 9					

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 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
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	3	1	311	2	Y	1		16
						1	9						
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	Y	1		17
						1	9						
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	2	1	297	2	Y	1		18
						1	9						
11	DLQ G-10	236	-0-	236	236	2	1	233	2	Y	1		19
						1	9						
12	579 N	343	-0-	-236	-0-	3	1	339	2	Y	1		20
						1	9						
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	2	1	289	2	Y	1		21
						1	9						

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682	
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	1		18
						1	9						
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	Y	2	6 1	14
						2	9						
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	-0-		14
11	DLQ G-10	260	-0-	260	260	2	1	257	2	Y	1		15
						1	9						
12	631 N	371	-0-	-260	-0-	3	1	367	2	Y	1		16
						1	9						
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	5	6 1	15
						6	9						

MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676	
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	7	1	757	2	Y	1		18
						1	9						
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	1	5 1	14
						1	9						
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	Y	-0-		14
11	DLQ G-10	399	-0-	399	399	3	1	395	2	Y	1		15
						1	9						
12	1108 N	709	-0-	-399	-0-	7	1	701	2	Y	1		16
						1	9						
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	4	1	479	2	Y	4	5 1	15
						4	9						

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	-0-		83
						4	1	405	2	Y	-0-		83
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	447	2	Y	-0-		83
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	447	2	Y	-0-		83
11	DLQ G-10	283	-0-	283	283	2	1	281	2	Y	-0-		83
						3	1	370	2	Y	-0-		83
12	656 N	373	-0-	-283	-0-	3	1	370	2	Y	-0-		83
						3	1	368	2	Y	1	61 1	23
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	3	1	368	2	Y	1	61 1	23
						1	9						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID -> 168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7099 -	7430
M O	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
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	5 1	562 2	Y	1		20
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	1 9	547 2	Y	2	6 1	16
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	2 9	439 2	Y	-0-		16
11 DLQ	G-10	317	-0-	317	317	4 1	313 2	Y	1		17
12	909 N	592	-0-	-317	-0-	3 1	586 2	Y	1		18
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1 9	572 2	Y	5	6 1	17
						5 1					
						6 9					
MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID -> 168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7414 -	7658
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	5 1	553 2	Y	1		8
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1 9	488 2	Y	-0-		8
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	4 1	427 2	Y	-0-		8
11 DLQ	G-10	501	-0-	501	501	4 1	496 2	Y	1		9
12	1436 N	935	-0-	-501	-0-	1 9	925 2	Y	1		10
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	9 1	669 2	Y	1		11
						1 9					
						6 1					
						1 9					
REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID -> 171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7486 -	7708
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	7 1	787 2	Y	7		108
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	8 9	723 2	Y	-0-		108
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	7 1	802 2	Y	-0-		108
11 DLQ	G-10	638	-0-	638	638	8 1	631 2	Y	1		109
12	1269 N	631	-0-	-638	-0-	6 1	625 2	Y	-0-		109
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	7 1	730 2	Y	1		110
						1 9					
						6 1					
						7 1					
						1 9					
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID -> 171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 -	7377
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	9 1	904 2	Y	1		30
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	1 9	759 2	Y	1		31
10	775 N	623	-0-	-152	-0-	7 1	616 2	Y	1		32
11 DLQ	G-10	764	-0-	764	764	6 1	756 2	Y	1		33
12	1538 N	774	-0-	-764	-0-	1 9	766 2	Y	1		34
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	7 1	1144 2	Y	1		35
						1 9					
						11 1					
						1 9					

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID -> 173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 -	7344
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
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	341	2	Y	1	32
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	1	9	229	2	Y	1	33
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	1	9	245	2	Y	1	34
11	DLQ G-10	265	-0-	265	265	2	1	262	2	Y	1	35
12	670 N	405	-0-	-265	-0-	1	9	400	2	Y	1	36
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	Y	1	37
						1	9					
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID -> 175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 -	7322
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	12	1	1204	2	Y	1	32
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1	9	1089	2	Y	1	33
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1	9	1529	2	Y	1	34
11	DLQ G-10	820	-0-	820	820	15	1	811	2	Y	1	35
12	2336 N	1516	-0-	-820	-0-	1	9	1500	2	Y	1	36
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	11	1	1159	2	Y	1	37
						1	9					
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID -> 180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 -	7272
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	7	1	794	2	Y	-0-	123
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	820	2	Y	-0-	123
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	7	1	770	2	Y	-0-	123
11	DLQ G-10	653	-0-	653	653	6	1	644	2	Y	3	103 1 23
12	1467 N	814	-0-	-653	-0-	3	9	805	2	Y	1	24
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	8	1	991	2	Y	1	25
						1	9					
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID -> 183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 -	7251
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	656	2	Y	-0-	77
09	660 N	539	-0-	-121	-0-	5	1	534	2	Y	-0-	77
10	713 N	586	-0-	-127	-0-	5	1	581	2	Y	-0-	77
11	DLQ G-10	470	-0-	470	470	4	1	464	2	Y	2	69 1 10
12	1129 N	659	-0-	-470	-0-	2	9	653	2	Y	-0-	10
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	6	1	505	2	Y	-0-	10
						5	1					

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425		
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
08	899 N	759	-0-	-140	-0-	7	1	748	2	Y	4			9
						4	9							
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	9	1	970	2	Y	1			10
						1	9							
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	12	1	1259	2	Y	4	13	1	1
						4	9							
11	DLQ G-10	685	-0-	685	685	6	1	678	2	Y	1			2
						1	9							
12	1568 N	883	-0-	-685	-0-	8	1	874	2	Y	1			3
						1	9							
01	930 N	913	-0-	-17	-0-	9	1	902	2	Y	2			5
						2	9							

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444		
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	3			13
						3	9							
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1329	2	Y	3	12	1	4
						3	9							
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	Y	1			5
						1	9							
11	DLQ G-10	588	-0-	588	588	5	1	581	2	Y	2			7
						2	9							
12	1971 N	1383	-0-	-588	-0-	13	1	1368	2	Y	2			9
						2	9							
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	12	1	1218	2	Y	11	13	1	7
						12	9							

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437		
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	4	1	467	2	Y	4			11
						4	9							
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	4	1	470	2	Y	1			12
						1	9							
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	3	14	1	1
						3	9							
11	DLQ G-10	400	-0-	400	400	3	1	396	2	Y	1			2
						1	9							
12	939 N	539	-0-	-400	-0-	5	1	532	2	Y	2			4
						2	9							
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	3	1	370	2	Y	2			6
						2	9							

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468		
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	696	2	Y	4			14
						4	9							
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	7	1	777	2	Y	1			15
						1	9							
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	8	1	882	2	Y	3	14	1	4
						3	9							
11	DLQ G-10	491	-0-	491	491	4	1	486	2	Y	1			5
						1	9							
12	1242 N	751	-0-	-491	-0-	7	1	742	2	Y	2			7
						2	9							
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	7	1	794	2	Y	2			9
						2	9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 - 7721
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	6 1	613 2	N	-0-			232
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	5 1	547 2	N	-0-			232
10	620 N	502	-0-	-118	-0-	4 1	498 2	N	-0-			232
11	600 N	489	-0-	-111	-0-	4 1	485 2	N	-0-	170	1	62
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	5 1	589 2	N	-0-			62
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	4 1	446 2	N	-0-			62

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 - 7725
08	775 N	108	-0-	-667	-0-	1 1	107 2	N	-0-			172
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 1	134 2	N	4			176
						4 9						
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 1	147 2	N	5			181
						6 9						
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	80 2	3 9	N	3			184
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	1 1	122 2	N	3			187
						3 9						
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	1 1	107 2	N	7			194
						8 9						

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200										
WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 - 7259
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-			1
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-			1
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		Y	-0-			1
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			1
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-			1
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			1

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6888 - 7269
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		Y	-0-			236
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		Y	-0-			236
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		Y	-0-			236
11	960 N	860	-0-	-100	-0-	860 3		Y	-0-			236
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		Y	-0-			236
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010 3		Y	-0-			236

CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6985 - 7222
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-			25
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371 3	1 9	Y	1			26
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 3	1 9	Y	1			27
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233 3		Y	-0-			27
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	272 3	1 9	Y	1			28
01	434 N	279	-0-	-155	-0-	278 3	1 9	Y	1			29

WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID ->	166684	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6944 - 7313
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 3		Y	-0-			120
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	475 3		Y	-0-			120
10	589 N	398	-0-	-191	-0-	398 3		Y	-0-			120
11	480 N	239	-0-	-241	-0-	239 3		Y	-0-			120
12	496 N	324	-0-	-172	-0-	324 3		Y	-0-			120
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-			120

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200									
CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID ->	167263	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6980 - 7218	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			Y	-0-	10 1		33
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510 3	2 9		Y	2			35
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575 3	2 9		Y	2			37
11	420 N	274	-0-	-146	-0-	274 3			Y	-0-			37
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	354 3	2 9		Y	2			39
01	589 N	439	-0-	-150	-0-	437 3	2 9		Y	2			41

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6884 - 7068	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			Y	-0-			6
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3			Y	-0-			6
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3			Y	-0-			6
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-			6
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			Y	-0-			6
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-			6

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6996 - 7240	
08	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 3			Y	-0-	8 1		31
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483 3	2 9		Y	2			33
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271 3	2 9		Y	2			35
11	330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3			Y	-0-			35
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	340 3	1 9		Y	1			36
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9		Y	1			37

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID ->	174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6954 - 7194	
08	558 N	303	-0-	-255	-0-	303 3			Y	-0-			31
09	300 N	223	-0-	-77	-0-	222 3	1 9		Y	1			32
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1189 3	3 9		Y	3			35
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752 3	2 9		Y	2			37
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 3	1 9		Y	1			38
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 3	1 9		Y	1			39

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID ->	175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7138 - 7285	
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3			Y	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3			Y	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			Y	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3			Y	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3			Y	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3			Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038 - 7288	
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3			Y	-0-	30 1		34
09	870 N	782	-0-	-88	-0-	779 3	3 9		Y	3			37
10	1271 N	993	-0-	-278	-0-	989 3	4 9		Y	4			41
11	930 N	790	-0-	-140	-0-	789 3	1 9		Y	1			42
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	997 3	3 9		Y	3			45
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1349 3	3 9		Y	3			48

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269	
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3			Y	-0-	30 1		28
09	750 N	680	-0-	-70	-0-	677 3	3 9		Y	3			31
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819 3	3 9		Y	3			34
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	413 3	1 9		Y	1			35
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	684 3	3 9		Y	3			38
01	837 N	799	-0-	-38	-0-	796 3	3 9		Y	3			41

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS				779259								
MCENTIRE 26				WELL #: 2	RRCID -> 184027	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7152	- 7308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1212	-0-	-488	3040	1212 2	Y	-0-			2
09	3000	N	1216	-0-	-1784	1256	1216 2	Y	-0-			2
10	3100	N	1914	-0-	-1186	70	1914 2	Y	-0-			2
11	1219	N	1149	-0-	-70	-0-	1149 2	Y	-0-			2
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-		Y	-0-			2
*01	837	N	619	-0-	-218	-0-	619 3	Y	-0-			2

MCENTIRE 35				WELL #: 2	RRCID -> 184054	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7207	- 7360			
08	1700	N	360	-0-	-1340	1823	360 3	Y	-0-			228
09	1823	N	-0-	-0-	-1823	-0-		Y	-0-			228
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-			228
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-			228
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			228
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	Y	-0-			228

MCENTIRE 35				WELL #: 3	RRCID -> 184056	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7189	- 7281			
08	1700	N	686	-0-	-1014	2469	686 3	Y	-0-			40
09	2469	N	-0-	-0-	-2469	-0-		Y	-0-			40
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-			40
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-		Y	-0-			40
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			40
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	Y	-0-			40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP				817320	WILKINSON "1"	WELL #: 102	RRCID -> 114828	COMPL. DATE 11/26/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7047	- 7269	
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-			138
09	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	1206 3	N	-0-			138
10	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1027 3	N	-0-			138
11	1350	N	892	-0-	-458	-0-	892 3	N	-0-			138
12	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1011 3	N	-0-			138
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-			138

STEWART				WELL #: 534	RRCID -> 119082	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7366	- 7547			
08	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1313 3	2 9	N	2		65
09	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	1242 3	2 9	N	2		67
10	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	1167 3		N	-0-		67
11	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000 3		N	-0-		67
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412 3	2 9	N	2		69
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-		69

STEWART				WELL #: 201	RRCID -> 123462	COMPL. DATE 01/29/1987	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7377	- 7456			
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		120
09	990	N	93	-0-	-897	-0-	93 3		N	-0-		120
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	135 3		N	-0-		120
11	750	N	84	-0-	-666	-0-	84 3		N	-0-		120
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-		120
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		120

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.//		817320											
WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203 -	7456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		274 N	274	-0-	-0-	274	3		N	-0-			126
09		150 N	93	-0-	-57	93	3		N	-0-			126
10		195 N	195	-0-	-0-	195	3		N	-0-			126
11		270 N	196	-0-	-74	196	3		N	-0-			126
12		299 N	299	-0-	-0-	299	3		N	-0-			126
01		186 N	166	-0-	-20	166	3		N	-0-			126

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 -	7460	
08		403 N	242	-0-	-161	241	3	1 9	N	1	1 8		31
09		294 N	294	-0-	-0-	294	3		N	-0-			31
10		267 N	267	-0-	-0-	267	3		N	-0-			31
11		240 N	159	-0-	-81	159	3		N	-0-			31
12		310 N	249	-0-	-61	249	3		N	-0-			31
01		279 N	234	-0-	-45	234	3		N	-0-			31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	16470	PERF.14886 -	14986	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.14830 -	15270	
08		868 #	603	-0-	-265	35	1	568 2	N	-0-			-0-
09		425 R	425	-0-	-0-	24	1	401 2	N	-0-			-0-
10		589 #	252	-0-	-337	15	1	237 2	N	-0-			-0-
11		570 #	125	-0-	-445	8	1	117 2	N	-0-			-0-
12		589 #	244	-0-	-345	32	1	212 2	N	-0-			-0-
01		589 #	348	-0-	-241	51	1	297 2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450)		21752 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
TUBB ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.21466 -	21673	
08		434 N	91	-0-	-343	5	1	86 2	N	-0-			-0-
09		630 N	229	-0-	-401	13	1	216 2	N	-0-			-0-
10		341 N	203	-0-	-138	12	1	191 2	N	-0-			-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	27	1	413 2	N	-0-			-0-
12		248 N	164	-0-	-84	22	1	142 2	N	-0-			-0-
*01		174 N	174	-0-	-0-	26	1	148 2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW)		21752 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
TUBB ESTATE "2"		WELL #:		1 L	RRCID ->	118208	COMPL. DATE	03/10/1985	TOTAL DEPTH	19328	PERF.15370 -	15604	
08		3100 N	5389	-0-	2289	2289	316	1	5073 2	N	-0-		39
09		2464 N	175	-0-	-2289	-0-	10	1	165 2	N	-0-		39
10		1395 N	662	-0-	-733	-0-	40	1	622 2	N	-0-		39
11		1350 X	209	-0-	-1141	-0-	13	1	196 2	N	-0-		39
12		1395 X	44	-0-	-1351	-0-	6	1	38 2	N	-0-		39
01		1395 X	537	-0-	-858	-0-	78	1	459 2	N	-0-		39

CRITTENDON (MORROW)		//CONT.//		21752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	123948	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	21966	PERF.	15323	-	15648	
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	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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	
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-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	723	1	11617	2	N	-0-		-0-	
09	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	744	1	12541	2	N	-0-		-0-	
10	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	579	1	9115	2	N	-0-		-0-	
11	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	616	1	9509	2	N	-0-		-0-	
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	1060	1	7027	2	N	-0-		-0-	
*01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	1292	1	7567	2	N	-0-		-0-	

TUBB ESTATE 21		WELL #:		1	RRCID ->	163162	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	19706	PERF.	15440	-	16446	
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	N	-0-		-0-	
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-		-0-	
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-		-0-	
11	960	X	157	-0-	-803	-0-	10	1	147	2	N	-0-		-0-	
12	992	X	104	-0-	-888	-0-	14	1	90	2	N	-0-		-0-	
01	992	X	82	-0-	-910	-0-	12	1	70	2	N	-0-		-0-	

TUBB 9 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180878	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	18045	PERF.	16008	-	15305	
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-	
09	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-	
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-	
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-	
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	36	1	241	2	N	-0-		-0-	
*01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-		-0-	

CRITTENDON (PENN.)				21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
HERITAGE STANDARD CORPORATION				379777											
TUBB 2 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055926	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	14967	PERF.	N/A			
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
HERITAGE STANDARD CORPORATION		//CONT.//		379777											
TUBB, J. B.		WELL #:		1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	140 -	310		
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	BALANCE
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-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
WOLFE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF.	N/A	
08	32953	X	28353	-0-	-4600	-0-	1661	1	26692	2	N	-0-	-0-
09	31890	X	30751	-0-	-1139	-0-	1722	1	29029	2	N	-0-	-0-
10	33161	X	33161	-0-	-0-	-0-	1982	1	31179	2	N	-0-	-0-
11	31410	X	30434	-0-	-976	-0-	1853	1	28581	2	N	-0-	-0-
12	31775	X	7176	-0-	-24599	-0-	941	1	6235	2	N	-0-	-0-
01	31775	X	4239	-0-	-27536	-0-	618	1	3621	2	N	-0-	-0-

TUBB 9 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044619	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	18045	PERF.	N/A	
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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-	-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-	-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-	-0-

TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	19300	PERF.	14580 -	14608
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRITTENDON (STRAWN) HERITAGE STANDARD CORPORATION TUBB "10" UNIT		21752 900 379777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
		WELL #:	1	RRCID ->	126453	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	14488 - 14512			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC TUBB ESTATE 23		916954		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		WELL #:	1	RRCID ->	121655	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	13868 - 13934			
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
10	186 N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-			-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "2"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		WELL #:	1 U	RRCID ->	122120	COMPL. DATE	09/08/1986	TOTAL DEPTH	19328	PERF.	0 - 15596			
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	194	1	3119	2	N	-0-			-0-
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	363	1	6118	2	N	-0-			-0-
10	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	369	1	5801	2	N	-0-			-0-
11	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	351	1	5421	2	N	-0-			-0-
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	614	1	4063	2	N	-0-			-0-
*01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	819	1	4791	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		WELL #:	3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.	14014 - 14280			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB ESTATE "22"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		WELL #:	2	RRCID ->	169544	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	19570	PERF.	14121 - 14240			
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SOUTH CROSS UNIT		21912 333 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		WELL #:	116	RRCID ->	037420	COMPL. DATE	10/23/1965	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	78	0	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	74	0	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	90	0	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	70	0	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	0	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	39	0	-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)		//CONT.//		21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		151G	RRCID ->	152973	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	5022 -	5045
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		131	RRCID ->	173332	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4846 -	4907
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 21736 08/18/2012													

SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		142	RRCID ->	173511	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4908 -	4949
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:	1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5100 -	5107
08	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2		N	-0-			20			
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			20			
10	620 N	379	-0-	-241	-0-	379	2		N	-0-			20			
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			N	-0-			20			
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			20			
*01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			20			

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		PRICE -8-		WELL #:	1	RRCID ->	055895	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	5442	PERF.	4936 -	5108
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-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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
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-			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 #	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3348 X	1824	-0-	-1524	-0-	1824 2	N	-0-			-0-
09		3240 X	1808	-0-	-1432	-0-	1808 2	N	-0-			-0-
10		3348 X	2027	-0-	-1321	-0-	2027 2	N	-0-			-0-
11		3240 X	1487	-0-	-1753	-0-	1487 2	N	-0-			-0-
12		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2	N	-0-			-0-
*01		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 TRADITION RESOURCES LLC 864295
 KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11786 - 12074

08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			42
09	450 #	163	-0-	-287	-0-	163 2		N	-0-			42
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			42
11	450 #	150	-0-	-300	-0-	150 2		N	-0-			42
12	465 #	150	-0-	-315	-0-	150 2		N	-0-			42
01	372 #	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-			42

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

08	248 #	184	-0-	-64	-0-	184 2		N	-0-			-0-
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	232 2		N	-0-			-0-
10	248 #	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-			-0-
11	240 #	233	-0-	-7	-0-	233 2		N	-0-			-0-
12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
*01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

08	527 #	95	-0-	-432	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09	510 #	12	-0-	-498	-0-	12 3		N	-0-			-0-
10	434 #	9	-0-	-425	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	360 #	4	-0-	-356	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN)		23736 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES EDWARDS		465526		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10054 10006 - 10018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES EDWARDS		465526		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10138 N/A			
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
11	420 N	116	-0-	-304	-0-	116	2	N	-0-			-0-
12	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY MAHAFFEY, A. "B"		691703		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8204 7926 - 7948			
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	3	N	-0-			-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-

BAILEY, HANNAH B. "B"		217523		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STERLING			
		217523		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9500 7954 - 7984			
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-			130
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			130
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			130
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			130
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			130
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			130

MAHAFFEY ESTATE		217634		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STERLING			
		217634		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8330 8017 - 8290			
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	876	3	9 9	Y	8		57
09	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	3		Y	-0-		57
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	869	3	6 9	Y	5		62
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	808	3	11 9	Y	10		72
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	805	3	13 9	Y	12		84
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	859	3	22 9	Y	20		104

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. THOMASON, W. A.		251726		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10615 10201 - 10252			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)			24489 380		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK			
ARKLAND PRODUCING CO., INC.			030791										
BARFIELD 5			WELL #:	1	RRCID ->	152860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10087	- 10212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	60 1	1236 3	N	657	438 1		563
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			723 9						
09		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	60 1	560 3	N	626	715 1		474
							689 9						
10		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	60 1	884 3	N	495	375 1		594
							545 9						
11		1526 N	500	-0-	-1026 B	-0-	60 1	110 3	N	300	375 1		519
							330 9						
12		1364 N	517	-0-	-847 B	-0-	60 1	178 3	N	254			773
							279 9						
01		1488 N	488	-0-	-1000 B	-0-	60 1	173 3	N	232	352 1		653
							255 9						

COOK			WELL #:	1701	RRCID ->	247740	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10028	- 10112	
08		806 #	642	-0-	-164 B	-7503	642 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		780 #	579	-0-	-201 B	-7704	579 3		N	-0-			-0-
							1732 3		N	-0-			-0-
10		961 N	2693	-0-	1732 B	-5972	2693 3		N	-0-			-0-
							579 3		N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	579	-0-	579 B	-5393	579 3		N	-0-			-0-
							411 3	168 9	N	153	111 1		42
12		DLQ G-10	579	-0-	579 B	-4814	411 3	19 9	N	17			59
							568 3						
01		0 N	587	-0-	587 B	-4227	568 3						

EDMAR COMPANY, L.L.C.			WELL #:	243289	RRCID ->	216556	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10017	- 10040	
BOOKS 17			1										
08		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	10 1	2203 3	N	-0-			26
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	10 1	2422 3	N	-0-			26
							10 1	1626 3	N	-0-			26
10		2170 N	1636	-0-	-534 B	-0-	10 1	1242 3	N	-0-			26
							10 1	1242 3	N	-0-			26
11		1695 N	1252	-0-	-443 B	-0-	10 1	968 3	N	-0-			26
							10 1	968 3	N	-0-			26
12		1961 N	978	-0-	-983 B	-0-	10 1	420 3	N	-0-			26
							10 1	420 3	N	-0-			26
01		1643 N	430	-0-	-1213 B	-0-	10 1			-0-			

RATLIFF -5-			WELL #:	1	RRCID ->	225574	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	14275	PERF.10060	- 10180	
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 1		N	-0-			22
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10 1		N	-0-			22
							10 1		N	-0-			22
10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 1		N	-0-			22
							10 1	19 3	N	-0-			22
11		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	10 1		N	-0-			22
							10 1		N	-0-			22
12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 1		N	-0-			22
							10 1		N	-0-			22
*01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	10 1	371 3	N	-0-			

BARFIELD 5-C			WELL #:	1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10080	- 10370	
08		85 N	10	-0-	-75 B	-0-	10 1		N	-0-			2
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		142 N	12	-0-	-130 B	-0-	10 1	2 9	N	2	2 8		2
							10 1	2 9	N	2	2 8		2
10		155 N	12	-0-	-143 B	-0-	10 1		N	-0-			2
							10 1		N	-0-			2
11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 1		N	-0-			2
							10 1	13 9	N	12	12 8		2
12		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	10 1		N	-0-			2
							10 1		N	-0-	2 1		-0-
01		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-							

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GLASSCOCK				
NORTHSTAR OPERATING COMPANY				614609									
BARFIELD 8 -A-				WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10048 - 10264	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	10	1	960	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	10	1	880	3	N	-0-	-0-
10	899 N	878	-0-	-21	B	-0-	10	1	868	3	N	-0-	-0-
11	930 N	888	-0-	-42	B	-0-	10	1	878	3	N	-0-	-0-
12	930 N	621	-0-	-309	B	-0-	10	1	611	3	N	-0-	-0-
*01	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	10	1	870	3	N	-0-	-0-

HORN -9-				WELL #:	1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10092 - 10350	
08	1625 N	1625	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1615	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	1570	-0-	-20	B	-0-	10	1	1560	3	N	-0-	-0-
10	1643 N	1596	-0-	-47	B	-0-	10	1	1586	3	N	-0-	-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1703	3	N	-0-	-0-
12	1708 N	1708	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1698	3	N	-0-	-0-
*01	1654 N	1654	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1644	3	N	-0-	-0-

SHAMROCK -4-				WELL #:	1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10030 - 10270	
08	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	10	1	437	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	331	-0-	-29	B	-0-	10	1	321	3	N	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	10	1	399	3	N	-0-	-0-
11	420 N	305	-0-	-115	B	-0-	10	1	295	3	N	-0-	-0-
12	341 N	219	-0-	-122	B	-0-	10	1	209	3	N	-0-	-0-
01	403 N	136	-0-	-267	B	-0-	10	1	126	3	N	-0-	-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. LE PETIT POIS				809924	WELL #:	1	RRCID ->	225829	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10274	PERF.10062 - 10204
08	1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	420	1	1366	2	N	-0-	16
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1677 N	1677	-0-	-0-	B	-0-	265	1	1412	2	N	-0-	16
10	1767 N	1681	-0-	-86	B	-0-	307	1	1374	2	N	-0-	16
11	1740 N	1614	-0-	-126	B	-0-	326	1	1288	2	N	-0-	16
12	1736 N	824	-0-	-912	B	-0-	178	1	646	2	N	-0-	16
01	1674 N	1364	-0-	-310	B	-0-	305	1	1059	2	N	-0-	16

SUNDOWN ENERGY LP BOOKS, EDITH				829482	WELL #:	110	RRCID ->	177478	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10006 - 10104
08	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	915	2	12	9	N	11	136
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	815	-0-	-175	B	-0-	808	2	7	9	N	6	142
10	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	988	2	15	9	N	14	156
11	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	890	2	9	9	N	8	164
*12	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	900	2	9	9	N	8	172
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	172

BOOKS, EDITH				WELL #:	2	RRCID ->	177479	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10035 - 10045	
08	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-	129
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-	129
10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-	129
11	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-	129
*12	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-	129
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	129

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.// 24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
BAILEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983		TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769 2		N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-			63
10	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2		N	-0-			63
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		N	-0-			63
*12	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)		24489 385		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
BAILEY		WELL #: 1 U		RRCID -> 159659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468				
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

DILLIN (CHESTER)		24799 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD				
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000										
SHASTA 31		WELL #: 1		RRCID -> 197639		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821				
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	183 1		73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			159
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	129 2	36 9	N	33			192

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				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DIXIELAND 10		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	70184 X	67969	-0-	-2215	-0-	3741	1	64228	2	N	-0-			-0-
09	67350 X	66778	-0-	-572	-0-	3791	1	62987	2	N	-0-			-0-
10	71424 X	65813	-0-	-5611	-0-	3763	1	62050	2	N	-0-			-0-
11	69120 X	55814	-0-	-13306	-0-	3344	1	52470	2	N	-0-			-0-
12	71424 X	43089	-0-	-28335	-0-	2278	1	40811	2	N	-0-			-0-
01	69006 X	63459	-0-	-5547	-0-	3490	1	59969	2	N	-0-			-0-

APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620		PERF.16451 - 16480				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400		PERF.17144 - 17289				
08	1271 N	785	-0-	-486	-0-	62	1	723	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	825	-0-	-225	-0-	60	1	765	2	N	-0-			-0-
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	62	1	708	2	N	-0-			-0-
11	750 N	635	-0-	-115	-0-	60	1	575	2	N	-0-			-0-
12	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-			-0-
01	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-			-0-

DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506		PERF.15364 - 15434				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16470		PERF.16532 - 16540				
HARRISON STATE		WELL #: 1401												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 18010		PERF.17662 - 17910				
STATE 71		WELL #: 2												
08	T. A.	123763	-0-	123763	123763	123763	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	112811	-0-	112811	236574	112811	2			N	-0-			-0-
10	352369 X	115795	-0-	-236574	-0-	115795	2			N	-0-			-0-
11	112898 X	112898	-0-	-0-	-0-	112898	2			N	-0-			-0-
12	116188 X	115116	-0-	-1072	-0-	115116	2			N	-0-			-0-
01	116188 X	112390	-0-	-3798	-0-	112390	2			N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 102		RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 27		RRCID -> 186846		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
08	3038 #	2686	-0-	-352	-0-	2686	2	N	-0-			-0-
09	2940 #	2237	-0-	-703	-0-	2237	2	N	-0-			-0-
10	3038 #	2948	-0-	-90	-0-	2948	2	N	-0-			-0-
11	2730 #	2623	-0-	-107	-0-	2623	2	N	-0-			-0-
12	2697 #	2689	-0-	-8	-0-	2689	2	N	-0-			-0-
01	2945 #	2688	-0-	-257	-0-	2688	2	N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)																		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																		
REYNOLDS-PARK																		
WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	-0-						
REYNOLDS-PARKS																		
WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476																		
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-	-0-						
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-	-0-						
10	155 #	7	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-						
11	150 #	16	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-	-0-						
12	62 #	4	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-						
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	-0-						
DORA ROBERTS (DEVONIAN)																		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																		
REYNOLDS-PARKS																		
WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938																		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
REYNOLDS-PARKS																		
WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496																		
08	7223 #	6597	-0-	-626	-0-	-0-	-0-	6393	3	204	9	Y	185	367	1	89		
09	6328 R	6328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6018	3	310	9	Y	282			371		
10	6541 #	6359	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	6192	3	167	9	Y	152	362	1	161		
11	6330 #	4025	-0-	-2305	-0-	-0-	-0-	3906	3	119	9	Y	108	173	1	96		
12	6541 #	6471	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	6173	3	298	9	Y	271	182	1	185		
01	6541 #	5907	-0-	-634	-0-	-0-	-0-	5709	3	198	9	Y	180	177	1	188		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																		
WALLIN, H. C.																		
WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091																		
08	4301 R	4301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4214	2	87	9	Y	79	100	1	94		
09	4115 R	4115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4045	2	70	9	Y	64	71	1	87		
10	DLQ G-10	4154	-0-	4154	-0-	-0-	-0-	4102	2	52	9	Y	47	39	1	95		
11	DLQ G-10	3990	-0-	3990	-0-	-0-	-0-	3890	2	100	9	Y	91	43	1	143		
12	DLQ G-10	4192	-0-	4192	-0-	-0-	-0-	12336	2	208	9	Y	189	200	1	132		
01	DLQ G-10	4312	-0-	4312	-0-	-0-	-0-	16648	2	206	9	Y	187	111	1	208		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.																		
MIDLAND FEE																		
WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A																		
08	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	3	4	9	N	4	135	1	3	8	68
09	1830 #	1123	-0-	-707	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	N	3				71	
10	1891 #	1015	-0-	-876	-0-	-0-	-0-	1012	3	3	9	N	3				74	
11	1830 #	678	-0-	-1152	-0-	-0-	-0-	667	3	11	9	N	10				84	
12	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	3	50	9	N	45				129	
*01	2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	3	32	9	N	29				158	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
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
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4104	RRCID ->	030477	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	802	RRCID ->	030480	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11818 - 11906
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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 #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/23/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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 #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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		
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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		
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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		
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	05/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710		
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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 #: 1606		RRCID -> 030516			COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	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
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	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
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 506		RRCID -> 032909			COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF. 11870 - 12271
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

POOL-A			WELL #: 1		RRCID -> 032925			COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A
08	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	1430	3	938	9	N	152
09	2302	R	2302	-0-	-0-	-0-	1360	3	942	9	N	265
10	2422	R	2422	-0-	-0-	-0-	1390	3	1032	9	N	224
11	2073	R	2073	-0-	-0-	-0-	1150	3	923	9	N	263
12	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	752	3	717	9	N	248
01	1457	#	1357	-0-	-100	-0-	613	3	744	9	N	183

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 2104		RRCID -> 033089			COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	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 #: 4203		RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929		PERF. N/A					
M	O	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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2106		RRCID -> 036404		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11904 - 12214					
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	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					
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2102		RRCID -> 037761		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 12200		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	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 #:	2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555							
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	3404	RRCID ->	205970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341		
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11922	PERF.	12144 - 15899
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
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-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, J. CLEO			855610									
PARKS			WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	11665 - 11901
08		899 #	113	-0-	-786	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
09		1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-		-0-
10		1581 #	106	-0-	-1475	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
11		1530 #	1156	-0-	-374	-0-	1156 2		Y	-0-		-0-
12		1581 #	981	-0-	-600	-0-	981 2		Y	-0-		-0-
01		1457 #	65	-0-	-1392	-0-	65 2		Y	-0-		-0-

PARKS			WELL #:	2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	11629 - 11798
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP)			25757 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
NAUMANN OIL & GAS, INC.			601025									
ROADRUNNER			WELL #:	1	RRCID ->	184498	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	5249	PERF.	4714 - 4913
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP)		//CONT.// 25757 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
NAUMANN OIL & GAS, INC.		//CONT.// 601025														
ROADRUNNER		WELL #: 2		RRCID -> 195533		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOWNIE (ELLENBURGER)		25989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011														
DOWNIE, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056537		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A								
08	130000 X	130000	-0-	-0-	-0-	130000	2			N	-0-					-0-
09	127140 X	125513	-0-	-1627	-0-	125513	2			N	-0-					-0-
10	131378 X	129274	-0-	-2104	-0-	129274	2			N	-0-					-0-
11	127140 X	116720	-0-	-10420	-0-	116720	2			N	-0-					-0-
12	130014 X	128745	-0-	-1269	-0-	128745	2			N	-0-					-0-
01	130014 X	129666	-0-	-348	-0-	129666	2			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								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LINN OPERATING, INC.		501545														
UNIVERSITY		WELL #: 3		RRCID -> 039520		COMPL. DATE 02/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8258 - 8300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4435	4435	-0-	-0-	-0-	4435 3	N	-0-			-0-
09	4130	4130	-0-	-0-	-0-	4130 3	N	-0-			-0-
10	4305	4305	-0-	-0-	-0-	4305 3	N	-0-			-0-
11	3862	3862	-0-	-0-	-0-	3862 3	N	-0-			-0-
12	3813	3617	-0-	-196	-0-	3617 3	N	-0-			-0-
*01	4371	4371	-0-	-0-	-0-	4371 3	N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967									
TXL "HHH"		WELL #: 2		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8689 - 8734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563									
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4122 - 4653	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1648 3	142 9	N	129	169 1	9 8 139
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1512 3	180 9	N	164		303
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1751 3	130 9	N	118	172 1	1 8 248
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1814 3	114 9	N	104	169 1	8 8 175
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1763 3	103 9	N	94	11 8	258
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1365 3	102 9	N	93		351

PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 4792 - 4812	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1263 3	56 9	Y	51	81 1	45
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1226 3	57 9	Y	52		97
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1280 3	64 9	Y	58	88 1	67
11	1290 N	1034	-0-	-256	-0-	1027 3	7 9	Y	6		73
12	1333 N	1009	-0-	-324	-0-	979 3	30 9	Y	27		100
01	1333 N	918	-0-	-415	-0-	914 3	4 9	Y	4	11 1	93

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A			
PRICE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055449							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
09	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
10	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
11	1110 N	524	-0-	-586	-0-	524 2		N	-0-		-0-
12	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
*01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474		ASSOCIATED		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762			
PRICE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 104796							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563							
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970		TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A	
08	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2	N	-0-
09	1530 N	1121	-0-	-409	-0-	1121	2	N	-0-
10	1457 N	568	-0-	-889	-0-	568	2	N	-0-
11	1410 N	76	-0-	-1334	-0-	76	2	N	-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680	
08	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2	N	-0-
09	1650 N	1513	-0-	-137	-0-	1513	2	N	-0-
10	1612 N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2	N	-0-
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-
12	1550 N	185	-0-	-1365	-0-	185	2	N	-0-
01	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2	N	-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SIMRAY GP, LLC		784155									
ELLSINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459			
08	3782 X	3761	-0-	-21	-0-	771	1	2990	2	N	-0-
09	3690 X	3549	-0-	-141	-0-	512	1	3037	2	N	-0-
10	3813 X	3326	-0-	-487	-0-	425	1	2901	2	N	-0-
11	3690 X	2724	-0-	-966	-0-	243	1	2481	2	N	-0-
12	3751 X	3412	-0-	-339	-0-	260	1	3152	2	N	-0-
01	3751 X	3096	-0-	-655	-0-	482	1	2614	2	N	-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ELLSINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFPCAMP)		//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SIMRAY GP, LLC		//CONT.//		784155							
ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF. 7061 - 7384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		930 X	927	-0-	-3	-0-	190 1	737 2	N	-0-	-0-
09		963 X	963	-0-	-0-	-0-	139 1	824 2	N	-0-	-0-
10		974 X	974	-0-	-0-	-0-	124 1	850 2	N	-0-	-0-
11		911 X	911	-0-	-0-	-0-	81 1	830 2	N	-0-	-0-
12		992 X	855	-0-	-137	-0-	65 1	790 2	N	-0-	-0-
01		992 X	887	-0-	-105	-0-	138 1	749 2	N	-0-	-0-
ELLSINORE (MULTIPAY)				28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		4	RRCID ->	060023	COMPL. DATE	10/23/1974	TOTAL DEPTH	13434	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OXY USA INC.				630591							
ALLISON, J. E. "3-170"		WELL #:		1	RRCID ->	059528	COMPL. DATE	08/05/1974	TOTAL DEPTH	13630	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF. N/A
08	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2		N	-0-		-0-
09	2490 X	968	-0-	-1522	-0-	968 2		N	-0-		-0-
10	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5570 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11	2490 X	2082	-0-	-408	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
OLIVER, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	077740	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	13075	PERF.12439 - 12521
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OLIVER, L. L. UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	109615	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12460 - 12520
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455 2		N	-0-		-0-
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	369 2		N	-0-		-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011											
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455				
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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610				
08	T. A.	15027	-0-	15027	59785	7	1	15020	2	Y	-0-		-0-
09	74013 X	14228	-0-	-59785		14228	2			Y	-0-		-0-
10	13886 X	13886	-0-	-0-		53	1	13833	2	Y	-0-		-0-
11	14610 X	13996	-0-	-614		43	1	13953	2	Y	-0-		-0-
12	15097 X	15040	-0-	-57		79	1	14961	2	Y	-0-		-0-
01	15035 X	13492	-0-	-1543		32	1	13460	2	Y	-0-		-0-

SIMRAY GP, LLC		784155		WELL #:		53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A		
08	DLQ G-10	11141	-0-	11141	43162	2283	1	8858	2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	11402	-0-	11402	54564	1644	1	9758	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	11343	-0-	11343	65907	1448	1	9895	2	N	-0-		-0-
11	75859 X	9952	-0-	-65907		886	1	9066	2	N	-0-		-0-
12	10943 X	10531	-0-	-412		803	1	9728	2	N	-0-		-0-
*01	11401 X	11401	-0-	-0-		1775	1	9626	2	N	-0-		-0-

ELLSINORE		WELL #:		59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155									
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OXY USA INC.		630591									
ALLISON, J. E. "3-170"		WELL #: 2D		RRCID -> 095249		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185			
08	T. A.	3879	-0-	3879	3879	208	1	3671	2	Y	-0-
09	T. A.	3671	-0-	3671	7550	200	1	3471	2	Y	-0-
10	11287 X	3737	-0-	-7550	-0-	202	1	3535	2	Y	-0-
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	178	1	3122	2	Y	-0-
12	3875 X	3812	-0-	-63	-0-	214	1	3598	2	Y	-0-
01	3875 X	3698	-0-	-177	-0-	184	1	3514	2	Y	-0-
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312			
08	T. A.	1636	-0-	1636	1636	88	1	1548	2	Y	-0-
09	T. A.	1776	-0-	1776	3412	97	1	1679	2	Y	-0-
10	4363 X	951	-0-	-3412	-0-	51	1	900	2	Y	-0-
11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
12	1829 N	1	-0-	-1828	-0-	1	2			Y	-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-
LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289			
08	1302 N	909	-0-	-393	-0-	909	2			N	-0-
09	1260 N	921	-0-	-339	-0-	921	2			N	-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	5	1	1363	2	N	-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	2	N	-0-
12	961 N	470	-0-	-491	-0-	2	1	468	2	N	-0-
01	1364 N	1176	-0-	-188	-0-	3	1	1173	2	N	-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6979 - 7534
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC				784155		CAPACITY			CNTY: PECOS			
ELLSINORE				68	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7264 - 7707
08	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	520	1	2016	2	N	-0-
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	377	1	2239	2	N	-0-
10	2635	N	2455	-0-	-180	-0-	313	1	2142	2	N	-0-
11	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	212	1	2165	2	N	-0-
12	2697	N	2287	-0-	-410	-0-	174	1	2113	2	N	-0-
01	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	376	1	2039	2	N	-0-

LAESCALERA				WELL #:	2601	RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7413 - 7553
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	286	1	1109	2	Y	-0-	28
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	231	1	1368	2	Y	-0-	28
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	204	1	1393	2	Y	-0-	28
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	127	1	1304	2	Y	-0-	28
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	128	1	1557	2	Y	-0-	28
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	248	1	1345	2	Y	-0-	28

LAESCALERA				WELL #:	2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	7220 - 7770
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	667	1	2589	2	Y	-0-	36
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	538	1	3192	2	Y	-0-	36
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	476	1	3249	2	Y	-0-	36
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	297	1	3042	2	Y	-0-	36
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	300	1	3631	2	Y	-0-	36
01	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	579	1	3138	2	Y	-0-	36

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)				28778 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.	13794 - 13814
08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	3018	2			N	-0-
09	2880	X	119	-0-	-2761	-0-	119	2			N	-0-
10	2914	X	11	-0-	-2903	-0-	11	2			N	-0-
11	2910	X	2211	-0-	-699	-0-	2211	2			N	-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-
*01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-

LA ESCALERA				WELL #:	1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	13659 - 16022
08	21018	X	304	-0-	-20714	-0-	304	2			N	-0-	
09	20340	X	55	-0-	-20285	-0-	55	2			N	-0-	
10	20119	X	10760	-0-	-9359	-0-	10760	2			N	-0-	
11	18270	X	13546	-0-	-4724	-0-	13546	2			N	-0-	
12	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-	
01	10757	X	74	-0-	-10683	-0-	74	2			N	-0-	

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	8313	-0-	8313	19758	1 1	8223 3	Y	81	81 0		6
09	26908 X	7150	-0-	-19758	-0-	89 9	7092 3	Y	52	58 0		-0-
10	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	1 1	6299 3	Y	4	4 0		-0-
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	4 9	6512 3	Y	85	85 0		-0-
*12	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	1 1	6475 3	Y	84	84 0		-0-
*01	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	92 9	6742 3	Y	86	85 0		1
						95 9						
EMBAR UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID -> 184087		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209			
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1697 2	175 9	N	159	204 1		23
09	1920 N	1843	-0-	-77	-0-	1686 2	157 9	N	143	71 1		95
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1782 2	143 9	N	130			225
11	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1669 2	61 9	N	55	254 1		26
*12	3100 N	5417	-0-	2317	2317	5102 2	315 9	N	286			312
*01	3100 N	3450	-0-	350	2667	3343 2	107 9	N	97			409
EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		069344										
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888			
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 5-11		WELL #: 3		RRCID -> 164112		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 5-11		WELL #: 2		RRCID -> 164481		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054			
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344														
UNIVERSITY 5-11		WELL #: 1		RRCID -> 164482		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744														
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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						
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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						
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11				WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784						
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 28-10		WELL #:	1	RRCID ->	129960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2702 - 2913	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-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	
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-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	
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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	
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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	
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-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	
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10				WELL #:	2	RRCID ->	130025	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2592 - 2772	
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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		TEXAS UNIVERSITY W		WELL #:	1	RRCID ->	130616	COMPL. DATE	12/16/1988	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	2738 - 2902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-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				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

UNIVERSITY 20-10				WELL #:	2	RRCID ->	131032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2656 - 2839				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-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				
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-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				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	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															
TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 2				RRCID -> 132613	COMPL. DATE 05/24/1989	TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2783	- 2972					
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 2				RRCID -> 132614	COMPL. DATE 05/17/1989	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2803	- 2993					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2				RRCID -> 133264	COMPL. DATE 12/08/1989	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2568	- 2751					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-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					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-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					
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-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 #:	6	RRCID ->	133922	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2542	-	2727
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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44				WELL #:	4	RRCID ->	150892	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	2645	-	2842
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44				WELL #:	2	RRCID ->	151853	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2620	-	2814
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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 "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799								
M	O	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780								
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-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								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	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
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY "G"		WELL #:		312	RRCID ->	172554	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	2779 PERF. 2847 - 4397
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY BECKY D		WELL #:		87	RRCID ->	237856	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	6310 PERF. 2795 - 2805
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	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
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-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY KARIN C		WELL #:		1904	RRCID ->	237999	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2614 - 2795
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-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 X	-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
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	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 LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 X	-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			
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-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 X	-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			
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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY		919408		RRCID -> 153209		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2971 - 3034			
UNIVERSITY 21-10		WELL #: 1		RRCID -> 153209		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2971 - 3034			
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A			
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A			
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
CARRUTH, CHRIS		135963		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A			
COWDEN, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A			
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-			-0-	
09		390 N	261	-0-	-129	-0-	261 2	N	-0-			-0-	
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-	
11		450 N	299	-0-	-151	-0-	299 2	N	-0-			-0-	
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			-0-	
*01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			-0-	

EMMA (YATES)		//CONT.// 28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
CARRUTH, CHRIS		//CONT.// 135963									
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2796 - 3004	
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-				
09	1260 N	603	-0-	-657	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-				
10	837 N	566	-0-	-271	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-				
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-				
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-				
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-				

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC.		009534									
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756 - 3080	
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 6		RRCID -> 116955		COMPL. DATE 02/02/1985		TOTAL DEPTH 12320		PERF. 2756 - 2953	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		

GREYSTONE OIL & GAS, LLP		333767		UNIVERSITY AZ		WELL #: 3		RRCID -> 077544		COMPL. DATE 01/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 2857 - 3061	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-		

UNIVERSITY AZ		2		WELL #: 2		RRCID -> 083191		COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH 12755		PERF. 2858 - 3052	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
GREYSTONE OIL & GAS, LLP		//CONT.//		333767								
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 2847 - 3064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2760 X	2387	-0-	-373	-0-	2387	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2883 - 3075	
08		1550 X	145	-0-	-1405	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1500 X	155	-0-	-1345	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1550 X	160	-0-	-1390	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1500 X	186	-0-	-1314	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-

PERMIAN SERVICES CO., LLC		WELL #:		87	RRCID ->	092478	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2824 - 3074	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	091987	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2839 - 3157	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 3157	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF. 3080 - 3104	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	76	-0-	76	107	76	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	55	-0-	55	162	55	2		Y	-0-	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	9960	X	9735	-0-	-225	-0-	9735 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	10261	X	8508	-0-	-1753	-0-	8508 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APACHE CORPORATION		027200		BROWN-ALTMAN		WELL #: 22 U		RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A	
08	52762	X	47780	-0-	-4982	-0-	47780 3	Y	-0-	-0-	-0-		
09	51060	X	42876	-0-	-8184	-0-	42876 3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	52762	X	35219	-0-	-17543	-0-	35219 3	Y	-0-	-0-	-0-		
11	47790	X	47587	-0-	-203	-0-	47587 3	Y	-0-	-0-	-0-		
12	49383	X	45236	-0-	-4147	-0-	45236 3	Y	-0-	-0-	-0-		
01	47771	X	44707	-0-	-3064	-0-	44707 3	Y	-0-	-0-	-0-		

HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A			
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 3	Y	-0-	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130			
08	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	23509 3	N	-0-	-0-	-0-
09	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	28909 3	N	-0-	-0-	-0-
10	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	23908 3	N	-0-	-0-	-0-
11	29440	X	29440	-0-	-0-	-0-	29440 3	N	-0-	-0-	-0-
12	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	21220 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	19672 3	N	-0-	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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			
08	4092 X	3125	-0-	-967	-0-	3033	2	92	9	N	84	124
09	3570 X	841	-0-	-2729	-0-	771	2	70	9	N	64	21
10	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4546	2	83	9	N	75	96
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4761	2	92	9	N	84	180
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3952	2	3	9	N	3	180
01	4619 X	3390	-0-	-1229	-0-	3390	2			N	-0-	180

MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
09	270 N	53	-0-	-217	-0-	53	2			N	-0-	-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
COWDEN -S-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958			TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A			
08	2976 X	1079	-0-	-1897	-0-	1079	2			N	-0-	-0-
09	2880 X	1790	-0-	-1090	-0-	1790	2			N	-0-	-0-
10	2449 X	1265	-0-	-1184	-0-	1265	2			N	-0-	-0-
11	2370 X	2267	-0-	-103	-0-	2267	2			N	-0-	-0-
12	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	-0-
01	1271 N	963	-0-	-308	-0-	963	2			N	-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			
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-

COWDEN, E. W. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2602 RRCID -> 257348 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9043 - 9250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

08	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	3			N	-0-					59
09	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	21496	3			N	-0-					59
10	24032 X	24032	-0-	-0-	-0-	24032	3			N	-0-					59
11	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	19996	3			N	-0-					59
12	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	20716	3			N	-0-					59
*01	23303 X	23303	-0-	-0-	-0-	23303	3			N	-0-					59

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

08	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			Y	-0-					7
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					7
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					7
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					7
12	1891 N	1360	-0-	-531	-0-	1360	3			Y	-0-					7
*01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

08	2852 N	2662	-0-	-190	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09	2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2480 N	1757	-0-	-723	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	2580 N	2098	-0-	-482	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
12	2325 N	1591	-0-	-734	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 257310 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
MCCABE				WELL #:	3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		5828 X	2279	-0-	-3549	-0-	2279 3	N	-0-			-0-
09		4350 X	2667	-0-	-1683	-0-	2667 3	N	-0-			-0-
10		4495 X	2225	-0-	-2270	-0-	2225 3	N	-0-			-0-
11		4260 X	2243	-0-	-2017	-0-	2243 3	N	-0-			-0-
12		3689 X	2338	-0-	-1351	-0-	2338 3	N	-0-			-0-
01		2759 X	1869	-0-	-890	-0-	1869 3	N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY				220711								
BROWN-ALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	019740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11542	PERF. 9060 - 9140
08		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10355 3	6 9 N	5			160
09		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-			160
10		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3	N	-0-			160
11		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6435 3	2 9 N	2			162
12		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6748 3	3 9 N	3			165
*01		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7811 3	21 9 N	19			184

#1 KERR				WELL #:	1 U	RRCID ->	019742	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	11576	PERF. N/A
08		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348 3	N	-0-			145
09		5010 X	1973	-0-	-3037	-0-	1973 3	N	-0-			145
10		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080 3	N	-0-			145
11		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237 3	N	-0-			145
12		5797 X	5711	-0-	-86	-0-	5711 3	N	-0-			145
01		5797 X	5540	-0-	-257	-0-	5540 3	N	-0-			145

G P II ENERGY, INC.				292232								
BROWN-ALTMAN ACCT. 7				WELL #:	7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P				774719								
HALLEY, S. M. -B-				WELL #:	22	RRCID ->	019785	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	11395	PERF. 8958 - 9160
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. -B-				WELL #:	41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8942 - 9090
08		20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	20452 3	N	-0-			-0-
09		19500 X	19228	-0-	-272	-0-	19228 3	N	-0-			-0-
10		20150 X	15428	-0-	-4722	-0-	15428 2	N	-0-			-0-
11		25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	25092 3	N	-0-			-0-
12		17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	17892 3	N	-0-			-0-
01		20150 X	18208	-0-	-1942	-0-	18208 3	N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3	Y	-0-		-0-
09	3390 X	816	-0-	-2574	-0-	816 3	Y	-0-		-0-
10	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306 3	Y	-0-		-0-
11	3390 X	3287	-0-	-103	-0-	3287 3	Y	-0-		-0-
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3	Y	-0-		-0-
01	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3263 3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 019752	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8960	- 9150	
08	24087 X	21973	-0-	-2114	-0-	21973 3	Y	-0-		-0-
09	22740 X	5727	-0-	-17013	-0-	5727 3	Y	-0-		-0-
10	26567 X	26567	-0-	-0-	-0-	26567 3	Y	-0-		-0-
11	24137 X	24137	-0-	-0-	-0-	24137 3	Y	-0-		-0-
12	23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	23917 3	Y	-0-		-0-
01	25265 X	23205	-0-	-2060	-0-	23205 3	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		
08	T. A.	35619	-0-	35619	120061	35619 3	Y	-0-		-0-
09	128442 X	8381	-0-	-120061	-0-	8381 3	Y	-0-		-0-
10	31995 X	31995	-0-	-0-	-0-	31995 3	Y	-0-		-0-
11	34470 X	30545	-0-	-3925	-0-	30545 3	Y	-0-		-0-
12	35619 X	32708	-0-	-2911	-0-	32708 3	Y	-0-		-0-
01	35619 X	32884	-0-	-2735	-0-	32884 3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A		
08	T. A.	218	-0-	218	773	218 3	Y	-0-		-0-
09	858 X	85	-0-	-773	-0-	85 3	Y	-0-		-0-
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3	Y	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974	- 9165	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	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				
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP			630555												
COWDEN, S.			WELL #:		1 RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A				
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		//CONT.//		28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER					
SHELL WESTERN E&P				774719											
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211018	COMPL. DATE	00/00/1908	TOTAL DEPTH	11495	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EMPEROR (MISS.)				28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200											
COWDEN, E.W.		WELL #:		8	RRCID ->	160276	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7877 - 8271			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)				28961 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200											
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #:		2	RRCID ->	106908	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7829 - 7834			
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-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

EMPEROR (SIMPSON)				28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004											
COWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11229 - 11314			
08	4123	X	3499	-0-	-624	-0-	3407	2	92	9	N	84	184	1	164
09	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	3141	2	57	9	N	52	164	1	52
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4301	2	11	9	N	10			62
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-			62
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-			62
01	4309	X	2508	-0-	-1801	-0-	2508	2			N	-0-			62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
PURE		WELL #:		2601	RRCID ->	229182	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	11028 - 11127			
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-			31
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-	22	1	9
10	3162	X	2610	-0-	-552	-0-	2610	2			Y	-0-			9
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-	7	1	2
12	4092	X	2722	-0-	-1370	-0-	2722	2			Y	-0-			2
01	4092	X	3477	-0-	-615	-0-	3477	2			Y	-0-			2

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID ->	166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10824 - 11177			
*08	1147	X	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-	87	1	-0-
*09	1110	X	835	-0-	-275	-0-	835	3			Y	-0-			-0-
*10	1147	X	942	-0-	-205	-0-	942	3			Y	-0-			-0-
*11	960	X	821	-0-	-139	-0-	821	3			Y	-0-			-0-
*12	961	X	158	-0-	-803	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
01	961	X	244	-0-	-717	-0-	244	3			Y	-0-			-0-

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10976 - 11343	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 X	2478	-0-	-622	-0-	2478 3		N	-0-		178
09	3000 X	1946	-0-	-1054	-0-	1946 3		N	-0-		178
10	3100 X	2080	-0-	-1020	-0-	2080 3		N	-0-		178
11	2640 X	2366	-0-	-274	-0-	2366 3		N	-0-		178
12	2480 X	2184	-0-	-296	-0-	2184 3		N	-0-		178
01	2480 X	2362	-0-	-118	-0-	2362 3		N	-0-		178

MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467	
08	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1826 3	103 9	N	94	177 1	143
09	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1757 3	79 9	N	72		215
10	2325 X	696	-0-	-1629	-0-	672 3	24 9	N	22		237
11	2250 X	1134	-0-	-1116	-0-	1122 3	12 9	N	11	181 1	67
12	2325 X	748	-0-	-1577	-0-	748 3		N	-0-		67
01	1922 X	857	-0-	-1065	-0-	857 3		N	-0-		67

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560	
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		35
09	225 X	225	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	N	1		36
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		36
11	480 X	282	-0-	-198	-0-	282 3		N	-0-		36
12	496 X	160	-0-	-336	-0-	160 3		N	-0-		36
01	496 X	279	-0-	-217	-0-	279 3		N	-0-		36

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016	
08	1612 N	1068	-0-	-544	-0-	1006 3	62 9	N	56		151
09	1320 N	689	-0-	-631	-0-	683 3	6 9	N	5		156
10	1550 N	1133	-0-	-417	-0-	1114 3	19 9	N	17		173
11	1020 N	875	-0-	-145	-0-	853 3	22 9	N	20		193
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	759 3	18 9	N	16		209
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1154 3	14 9	N	13	172 1	50

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11416	
08	4960 X	2023	-0-	-2937	-0-	2023 3		N	-0-		81
09	4290 X	1663	-0-	-2627	-0-	1663 3		N	-0-		81
10	4433 X	1062	-0-	-3371	-0-	1062 3		N	-0-		81
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4597 3	12 9	N	11		92
12	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	2805 3		N	-0-		92
01	2015 X	1877	-0-	-138	-0-	1877 3		N	-0-		92

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465	
08	5394 X	3189	-0-	-2205	-0-	3177 3	12 9	N	11		123
09	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6932 3	12 9	N	11		134
10	5394 X	2706	-0-	-2688	-0-	2678 3	28 9	N	25		159
11	3780 X	2343	-0-	-1437	-0-	2291 3	52 9	N	47		206
12	5487 X	866	-0-	-4621	-0-	864 3	2 9	N	2	166 1	42
01	5487 X	2067	-0-	-3420	-0-	2067 3		N	-0-		42

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418	
08	5673 X	4789	-0-	-884	-0-	4783 3	6 9	Y	5		118
*09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5509 3	59 9	Y	54	118 1	54
*10	5394 X	4685	-0-	-709	-0-	4656 3	29 9	Y	26		80
*11	5220 X	3625	-0-	-1595	-0-	3599 3	26 9	Y	24		104
*12	5456 X	4533	-0-	-923	-0-	4492 3	41 9	Y	37		128
*01	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5786 3	70 9	Y	64	163 1	42

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 3		N	-0-			126
09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 3		N	-0-			126
10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407 3		N	-0-			126
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 3		N	-0-			126
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 3		N	-0-			126
*01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 3		N	-0-			126

HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425				
08	186 X	2	-0-	-184	-0-	2 3		N	-0-			50
09	180 X	6	-0-	-174	-0-	6 3		N	-0-			50
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			50
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			50
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			50
01	31 X	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			50

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				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2549			Y	-0-			-0-
09	2549 X	-0-	-0-	-2549	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 133602		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832				
MCCABE		WELL #: 2										
08	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
09	120 X	65	-0-	-55	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138				
08	4495 X	4259	-0-	-236	-0-	1860 1	2399 3	N	-0-			100
09	4350 X	3550	-0-	-800	-0-	1800 1	1750 3	N	-0-			100
10	4495 X	1862	-0-	-2633	-0-	1860 1	2 3	N	-0-			100
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-			100
12	4247 X	101	-0-	-4146	-0-	101 3		N	-0-			100
01	4247 X	1800	-0-	-2447	-0-	1767 3	33 9	N	30			130

MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970				
08	2945 X	2699	-0-	-246	-0-	2699 3		N	-0-			229
09	2850 X	2461	-0-	-389	-0-	2461 3		N	-0-			229
10	2945 X	2543	-0-	-402	-0-	2543 3		N	-0-			229
11	2850 X	2204	-0-	-646	-0-	2187 3	17 9	N	15			244
12	2945 X	1727	-0-	-1218	-0-	1727 3		N	-0-			244
*01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2785 3	69 9	N	63	190 1		115

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (WICHITA ALBANY)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
COWDEN, E. W. UNIT												
28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
147862												
WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1306 2	76 9	Y		69	194
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1225 2	63 9	Y		57	115
10		1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1139 2	72 9	Y		65	180
11		1350 N	1270	-0-	-80	-0-	1197 2	73 9	Y		66	101
12		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1246 2	22 9	Y		20	121
*01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1255 2	77 9	Y		70	191

CHEVRON U. S. A. INC.												
MAXWELL 18												
148113												
WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112												
08		434 N	320	-0-	-114	-0-	320 3		Y		-0-	53
*09		390 N	337	-0-	-53	-0-	337 3		Y		-0-	-0-
*10		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 3		Y		-0-	-0-
*11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	704 3	1 9	Y		1	1
*12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037 3	2 9	Y		2	16
*01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	808 3	3 9	Y		3	2

DINERO OPERATING COMPANY												
BROWN ALTMAN "B"												
220711												
WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210												
08		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N		-0-	183
09		660 X	326	-0-	-334	-0-	324 3	2 9	N		2	185
10		961 X	700	-0-	-261	-0-	700 3		N		-0-	185
11		930 X	673	-0-	-257	-0-	673 3		N		-0-	185
12		961 X	424	-0-	-537	-0-	424 3		N		-0-	185
01		930 X	612	-0-	-318	-0-	612 3		N		-0-	185

EMPEROR (WOLFCAMP)												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC												
BROWN-ALTMAN UNIT												
28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
019752												
WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292												
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		Y		-0-	-0-
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y		-0-	-0-
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y		-0-	-0-
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		Y		-0-	-0-
*12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		Y		-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
E. W. COWDEN UNIT												
147862												
WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435												
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

SHELL WESTERN E&P												
HALLEY, S. M. "B"												
774719												
WELL #: 25 RRCID -> 204877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7338 - 7364												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

EMPEROR (YATES) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		28961 923 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WELL #: 2		RRCID -> 134349		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2423 - 2656			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2414 - 2677	
08	372 N	155	-0-	-217	-0-	155 2	N	-0-			-0-
09	390 N	198	-0-	-192	-0-	198 2	N	-0-			-0-
10	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
12	217 N	3	-0-	-214	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 2441 - 2550	
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-			-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1076 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 2418 - 2552	
08	248 N	103	-0-	-145	-0-	103 2	N	-0-			-0-
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	132 2	N	-0-			-0-
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2506 - 2526	
08	186 N	78	-0-	-108	-0-	78 2	N	-0-			-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99 2	N	-0-			-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2	N	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2490 - 2510	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
VEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		744 N	686	-0-	-58	-0-	686 3	N	-0-			90
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-			90
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			90
11		600 N	591	-0-	-9	-0-	584 3	N	6	7 9		96
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-			96
*01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-			96

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
HALLEY, S. M.		WELL #:		35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984								
COWDEN, E. W.		WELL #:		6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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			
08		527 N	341	-0-	-186	-0-	341 3	N	-0-			-0-
09		330 N	177	-0-	-153	-0-	177 3	N	-0-			-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	107 3	N	-0-	73 4		-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W.		WELL #:		13	RRCID ->	134178	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			-0-
12		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-			-0-
*01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535							
BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NMR ENERGY LLC		611609							
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A	
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A	
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55 2	N	-0-	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2	N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
NMR ENERGY LLC		//CONT.// 611609										
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A				
M	O	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	BALANCE
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605		PERF. N/A		
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668		PERF. N/A		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663		PERF. N/A		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670		PERF. N/A		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190		PERF. N/A		
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
COWDEN, E. W.		WELL #: C 4		RRCID -> 019702	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2352	- 2528			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COWDEN -37-		WELL #: 2		RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370	- 2520			
08		506 N	506	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
12		558 N	381	-0-	-177	381 2		N	-0-		-0-
01		496 N	421	-0-	-75	421 2		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411	- 2680			
08		1116 N	897	-0-	-219	897 3		N	-0-		21
09		873 N	873	-0-	-0-	873 3		N	-0-		21
10		880 N	880	-0-	-0-	880 3		N	-0-		21
11		987 N	987	-0-	-0-	987 3		N	-0-		21
12		899 N	700	-0-	-199	700 3		N	-0-		21
01		868 N	716	-0-	-152	716 3		N	-0-		21

COWDEN -37-		WELL #: 1		RRCID -> 128610	COMPL. DATE 09/10/1988	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2382	- 2657			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111

COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383	- 2684			
08		797 N	797	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	751 2		N	-0-		-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
11		780 N	756	-0-	-24	756 2		N	-0-		-0-
12		775 N	530	-0-	-245	530 2		N	-0-		-0-
01		713 N	566	-0-	-147	566 2		N	-0-		-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984									
COWDEN, E. W. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 019706	COMPL. DATE 03/03/1937	TOTAL DEPTH 3148	PERF. N/A				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESTES BLOCK 34 (PENN.)												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION												
HATHAWAY, J. F.												
29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
920478												
WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1023 #	960	-0-	-63	-0-	960 2		N	-0-		92
09		990 #	709	-0-	-281	-0-	709 2		N	-0-		92
10		1023 #	946	-0-	-77	-0-	946 2		N	-0-		92
11		999 R	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		92
12		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		92
*01		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		92

JOHNSON, W. D.												
WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130												
08		837 #	833	-0-	-4	-0-	833 2		Y	-0-		-0-
09		840 #	613	-0-	-227	-0-	613 2		Y	-0-		-0-
10		806 #	640	-0-	-166	-0-	640 2		Y	-0-		-0-
11		780 #	729	-0-	-51	-0-	729 2		Y	-0-		-0-
12		806 #	695	-0-	-111	-0-	695 2		Y	-0-		-0-
01		806 #	730	-0-	-76	-0-	730 2		Y	-0-		-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)												
ICE BROTHERS, INC.												
JOHNSON, W. D. -E-												
29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
421790												
WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544												
08		403 N	367	-0-	-36	-0-	349 3	18 9	N	16		135
09		390 N	284	-0-	-106	-0-	271 3	13 9	N	12		147
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	416 3	24 9	N	22		169
11		360 N	347	-0-	-13	-0-	326 3	21 9	N	19		188
12		279 N	92	-0-	-187	-0-	73 3	19 9	N	17		205
01		434 N	363	-0-	-71	-0-	339 3	24 9	N	22	164 1	63

EVETTS (PENNSYLVANIAN)												
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.												
LINEBERY 35												
29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
084596												
WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.												
HALEY UNIT												
945936												
WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A												
08		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	3787 2	261 4	N	75		267
							83 9					
09		4170 X	1294	-0-	-2876	-0-	544 2	721 4	N	26		293
							29 9					
10		4309 X	1938	-0-	-2371	-0-	1917 2	21 4	N	-0-		293
11		4050 X	2094	-0-	-1956	-0-	1834 2	9 4	N	228	194 1	327
							251 9					
12		4123 X	2483	-0-	-1640	-0-	2444 2	32 4	N	6		333
							7 9					
01		4123 X	2154	-0-	-1969	-0-	2135 2	19 4	N	-0-		333

HALEY UNIT												
WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	32085 X	30947	-0-	-1138	-0-	28954	2	1993	4	Y	-0-			68
09	28230 X	17623	-0-	-10607	-0-	7577	2	10045	4	Y	1			69
10	29171 X	14967	-0-	-14204	-0-	14764	2	158	4	Y	41			110
11	29940 X	248	-0-	-29692	-0-	247	2	1	4	Y	-0-	92	1	18
12	30938 X	155	-0-	-30783	-0-	153	2	2	4	Y	-0-			18
01	30938 X	24303	-0-	-6635	-0-	24088	2	215	4	Y	-0-	11	1	7

 ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

08	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	17053	2			Y	-0-			-0-
09	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	2296	2	3043	4	Y	-0-			-0-
10	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	19536	2	209	4	Y	-0-			-0-
11	35912 X	35912	-0-	-0-	-0-	35744	2	168	4	Y	-0-			-0-
12	38621 X	38621	-0-	-0-	-0-	38121	2	500	4	Y	-0-			-0-
*01	24946 X	24946	-0-	-0-	-0-	24725	2	221	4	Y	-0-			-0-

 HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

08	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	15403	2	208	9	Y	189			201
09	15030 X	2123	-0-	-12907	-0-	2119	2	4	9	Y	4			205
10	15531 X	8678	-0-	-6853	-0-	8544	2	134	9	Y	122			327
11	15660 X	7120	-0-	-8540	-0-	6871	2	249	9	Y	226	296	1	257
12	16182 X	7571	-0-	-8611	-0-	7535	2	36	9	Y	33			290
01	15624 X	6520	-0-	-9104	-0-	6439	2	81	9	Y	74	180	1	179

 HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

08	81747 X	81747	-0-	-0-	-0-	81747	3			N	-0-			-0-
09	74100 X	17152	-0-	-56948	-0-	17152	3			N	-0-			-0-
10	77817 X	77817	-0-	-0-	-0-	77817	3			N	-0-			-0-
11	77400 X	76986	-0-	-414	-0-	121	1	76865	3	N	-0-			-0-
12	80125 X	80125	-0-	-0-	-0-	129	1	79996	3	N	-0-			-0-
*01	80655 X	80655	-0-	-0-	-0-	129	1	80526	3	N	-0-			-0-

EVETTS (SILURIAN)		//CONT.//		29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936								
HALEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	050227	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	21150	PERF.17691 - 17696
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	31186 X	27631	-0-	-3555	-0-		27631	2				1
*09	30180 X	20830	-0-	-9350	-0-		8957	2	11873	4	1 6	-0-
10	31186 X	16358	-0-	-14828	-0-		16185	2	173	4		-0-
11	25710 X	15528	-0-	-10182	-0-		15455	2	73	4		-0-
12	26567 X	16172	-0-	-10395	-0-		15963	2	209	4		-0-
01	26567 X	14148	-0-	-12419	-0-		14023	2	125	4		-0-

HALEY 18				WELL #:	1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458 - 18384
08	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-		16664	2		N		-0-
09	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-		3532	2	4683	4		-0-
10	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-		19660	2	210	4		-0-
11	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-		12085	2	57	4		-0-
*12	9300 X	7965	-0-	-1335	-0-		7862	2	103	4		-0-
*01	9300 X	8340	-0-	-960	-0-		8266	2	74	4		-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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FORD (WOLFCAMP)				31907 475	NON-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
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-		229	1	2531	2	N	-0-
09	2790 X	2569	-0-	-221	-0-		208	1	2361	2	N	-0-
10	2883 X	2243	-0-	-640	-0-		178	1	2065	2	N	-0-
11	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		229	1	2640	2	N	-0-
12	2759 X	2243	-0-	-516	-0-		170	1	2073	2	N	-0-
01	2635 X	1163	-0-	-1472	-0-		91	1	1072	2	N	-0-

RAMSEY -35-				WELL #:	1	RRCID ->	176378	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11879 - 12108
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-		269	1	2973	2	N	-0-
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		257	1	2921	2	N	-0-
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-		467	1	5431	2	N	-0-
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		387	1	4464	2	N	-0-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		237	1	2889	2	N	-0-
01	3534 X	1783	-0-	-1751	-0-		140	1	1643	2	N	-0-

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.// 31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 1		RRCID -> 178713		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	329 1	3636 2	N	-0-	15	
09	3690 X	3466	-0-	-224	-0-	280 1	3186 2	N	-0-	15	
10	3813 X	3113	-0-	-700	-0-	247 1	2866 2	N	-0-	15	
11	3690 X	1917	-0-	-1773	-0-	153 1	1764 2	N	-0-	15	
12	3813 X	3779	-0-	-34	-0-	286 1	3493 2	N	-0-	15	
01	3100 X	2361	-0-	-739	-0-	185 1	2176 2	N	-0-	15	

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"		WELL #: 1		RRCID -> 179788		COMPL. DATE 09/18/2000			TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052		
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	259 1	2864 2	N	-0-	-0-	
09	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	130 1	1476 2	N	-0-	-0-	
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	233 1	2713 2	N	-0-	-0-	
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	156 1	1798 2	N	-0-	-0-	
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	246 1	2997 2	N	-0-	-0-	
01	2790 X	1862	-0-	-928	-0-	146 1	1716 2	N	-0-	-0-	

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145		
08	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	231 1	2550 2	N	-0-	-0-	
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	209 1	2373 2	N	-0-	-0-	
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	215 1	2493 2	N	-0-	-0-	
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	155 1	1787 2	N	-0-	-0-	
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	179 1	2179 2	N	-0-	-0-	
01	2697 N	1446	-0-	-1251	-0-	113 1	1333 2	N	-0-	-0-	

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040		
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	138 1	1525 2	N	-0-	-0-	
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	155 1	1759 2	N	-0-	-0-	
10	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	145 1	1686 2	N	-0-	-0-	
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	90 1	1034 2	N	-0-	-0-	
12	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	128 1	1562 2	N	-0-	-0-	
01	1829 N	854	-0-	-975	-0-	67 1	787 2	N	-0-	-0-	

RAMSEY -35-		WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037		
08	4526 X	4449	-0-	-77	-0-	369 1	4080 2	N	-0-	-0-	
09	4650 X	4483	-0-	-167	-0-	363 1	4120 2	N	-0-	-0-	
10	4805 X	4012	-0-	-793	-0-	318 1	3694 2	N	-0-	-0-	
11	4500 X	2717	-0-	-1783	-0-	217 1	2500 2	N	-0-	-0-	
12	4619 X	4438	-0-	-181	-0-	336 1	4102 2	N	-0-	-0-	
01	4619 X	2865	-0-	-1754	-0-	224 1	2641 2	N	-0-	-0-	

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120		
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	118 1	1304 2	N	-0-	-0-	
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	107 1	1215 2	N	-0-	-0-	
10	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	114 1	1319 2	N	-0-	-0-	
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	80 1	923 2	N	-0-	-0-	
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	108 1	1316 2	N	-0-	-0-	
01	1085 N	747	-0-	-338	-0-	59 1	688 2	N	-0-	-0-	

CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020		
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	192 1	2129 2	N	-0-	86	
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	181 1	2053 2	N	-0-	86	
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	165 1	1918 2	N	-0-	86	
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	133 1	1536 2	N	-0-	86	
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	163 1	1987 2	N	-0-	86	
01	2077 N	1338	-0-	-739	-0-	105 1	1233 2	N	-0-	86	

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.// 31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3751 X	3618	-0-	-133	-0-	300	1	3318	2	N	-0-				-0-
09	3570 X	3384	-0-	-186	-0-	274	1	3110	2	N	-0-				-0-
10	3813 X	2924	-0-	-889	-0-	232	1	2692	2	N	-0-				-0-
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	405	1	4672	2	N	-0-				-0-
12	3813 X	3256	-0-	-557	-0-	247	1	3009	2	N	-0-				-0-
01	3627 X	840	-0-	-2787	-0-	66	1	774	2	N	-0-				-0-

ALEXANDER 24		WELL #: 1		RRCID -> 188129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272							
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	116	1	1285	2	N	-0-				-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	108	1	1228	2	N	-0-				-0-
10	1612 N	1109	-0-	-503	-0-	88	1	1021	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	5230	-0-	2230	2230	417	1	4813	2	N	-0-				-0-
12	3100 N	1217	-0-	-1883	347	92	1	1125	2	N	-0-				-0-
01	1116 N	250	-0-	-866	-0-	20	1	230	2	N	-0-				-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167							
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	N	-0-				-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	74	1	838	2	N	-0-				-0-
10	1178 N	843	-0-	-335	-0-	67	1	776	2	N	-0-				-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-				-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	114	1	1397	2	N	-0-				-0-
01	837 N	474	-0-	-363	-0-	37	1	437	2	N	-0-				-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970							
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	248	1	2744	2	N	139	181	1		161
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	245	1	2785	2	N	139	177	1		123
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	220	1	2551	2	N	164	174	1		113
11	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	180	9	1428	2	N	-0-				113
12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	124	1	1195	2	N	190	173	1		130
01	INC G-10	558	-0-	558	558	209	9	475	2	N	39				169

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146							
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	126	1	1399	2	N	-0-				-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	110	1	1252	2	N	-0-				-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	944	2	N	-0-				-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	94	1	1087	2	N	-0-				-0-
12	1395 N	988	-0-	-407	-0-	75	1	913	2	N	-0-				-0-
01	1023 N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	N	-0-				-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190							
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	781	2	N	-0-				-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	-0-				-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	78	1	910	2	N	-0-				-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	2	N	-0-				-0-
12	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	81	1	989	2	N	-0-				-0-
01	992 N	563	-0-	-429	-0-	44	1	519	2	N	-0-				-0-

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

FORD (WOLFCAMP)		CONOCOPHILLIPS COMPANY		RAMSEY "38"		31907 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
						172232										
				WELL #:		3	RRCID ->	190255	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	3505	-	3540

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14				WELL #:		1	RRCID ->	190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11345	-	11362
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25				WELL #:		1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.	11732	-	14346
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		181	1	2003	2	N	-0-				-0-
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		165	1	1869	2	N	-0-				-0-
10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-		197	1	2289	2	N	-0-				-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		135	1	1563	2	N	-0-				-0-
12	2108 N	1862	-0-	-246	-0-		141	1	1721	2	N	-0-				-0-
01	2046 N	540	-0-	-1506	-0-		42	1	498	2	N	-0-				-0-

FORD, WEST (4100)		FINLEY RESOURCES, INC.		CULBERSON "V" FEE		31913 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: CULBERSON					
						268602										
				WELL #:		5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3574	-	3586
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		TXL 27		WELL #:		1	RRCID ->	101836	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3006	-	3020
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		DALE STATE		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
						130061										
				WELL #:		1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9900	-	13246
08	137640 X	14770	-0-	-122870	-0-		14482	2	288	9	N	262				645
09	133200 X	14314	-0-	-118886	-0-		14164	2	150	9	N	136	583	1		198
10	106175 X	11868	-0-	-94307	-0-		11548	2	320	9	N	291				489
11	20670 X	8676	-0-	-11994	-0-		8542	2	134	9	N	122				611
12	17050 X	5609	-0-	-11441	-0-		5477	2	132	9	N	120	379	1		352
01	DLQ G-10	8094	-0-	8094	8094		8017	2	77	9	N	70				422

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208				
M O	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			
08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	1041 1	2618 3	410	N	410	401 1		683			
						406 4	451 9									
09	6780 X	4256	-0-	-2524	-0-	1489 1	252 2	454	N	454	601 1		536			
						2014 3	2 4									
10	7006 X	4093	-0-	-2913	-0-	2139 1	1561 3	312	N	312	402 1		446			
						50 4	343 9									
11	4680 X	2465	-0-	-2215	-0-	282 1	375 2	373	N	373			819			
						1068 3	330 4									
12	4526 X	3779	-0-	-747	-0-	234 1	1048 2	930	N	930	412 1	576 8	761			
						1160 3	314 4									
*01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	176 1	158 2	93	N	93	204 1		650			
						760 3	23 4									

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484				
08	29279 X	29279	-0-	-0-	-0-	27961 3	1318 9	1198	N	1198	1485 1	51 8	227			
						24563 3	1175 9	1068	N	1068	756 1	35 8	504			
09	26310 X	25738	-0-	-572	-0-	24636 3	1099 9	999	N	999	1140 1	12 8	351			
						27187 X	25735	-0-	-1452	-0-	20968 3	1077 9	979	748 1	14 8	568
10	27187 X	25735	-0-	-1452	-0-	19001 3	998 9	907	N	907	1063 1	16 8	396			
						26310 X	22045	-0-	-4265	-0-	20968 3	1077 9	979	748 1	14 8	568
11	26310 X	22045	-0-	-4265	-0-	17776 3	858 9	780	N	780	889 1	8 8	279			
						27187 X	19999	-0-	-7188	-0-	19001 3	998 9	907	1063 1	16 8	396
12	27187 X	19999	-0-	-7188	-0-	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	17776 3	858 9	780	889 1	8 8	279
*01	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-											

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041				
08	39866 X	35613	-0-	-4253	-0-	842 1	33868 3	821	N	821	750 1	21 8	231			
						903 9										
09	38580 X	34627	-0-	-3953	-0-	1216 1	32597 3	740	N	740	579 1	24 8	368			
						814 9										
10	39866 X	34930	-0-	-4936	-0-	998 1	33347 3	532	N	532	576 1	9 8	315			
						585 9										
11	37860 X	32512	-0-	-5348	-0-	836 1	31382 3	267	N	267	184 1	10 8	388			
						294 9										
12	35774 X	29684	-0-	-6090	-0-	582 1	28728 3	340	N	340	535 1	10 8	183			
						374 9										
*01	31122 X	31122	-0-	-0-	-0-	299 1	30303 3	473	N	473	361 1	8 8	287			
						520 9										

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579				
08	44556 X	44556	-0-	-0-	-0-	41465 3	3091 9	2810	N	2810	3211 1	37 8	279			
						36374 3	2712 9	2465	N	2465	2246 1	36 8	462			
09	42540 X	39086	-0-	-3454	-0-	40380 3	2587 9	2352	N	2352	2417 1	15 8	382			
						991 9										
10	43958 X	42967	-0-	-991	-0-	37169 3	2728 9	2480	N	2480	2541 1	17 8	304			
						585 9										
11	42540 X	39897	-0-	-2643	-0-	35979 3	2573 9	2339	N	2339	1654 1	19 8	970			
						299 1	30303 3	473	N	473	361 1	8 8	287			
12	43958 X	38552	-0-	-5406	-0-	32100 3	2207 9	2006	N	2006	2612 1	18 8	346			
*01	34307 X	34307	-0-	-0-	-0-											

BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	266794	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11751 - 15698				
08	28551 X	4344	-0-	-24207	-0-	371 1	3354 3	563	N	563	542 1		256			
						619 9										
09	27630 X	5939	-0-	-21691	-0-	415 1	566 2	386	N	386	371 1		271			
						4533 3	425 9									
10	28551 X	5119	-0-	-23432	-0-	307 1	4384 3	389	N	389	378 1		282			
						428 9										
11	27630 X	2618	-0-	-25012	-0-	147 1	560 2	285	N	285			567			
						1597 3	314 9									
12	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	303 1	2318 2	641	N	641	382 1		826			
						2567 3	705 9									
01	6138 X	3279	-0-	-2859	-0-	263 1	452 2	359	N	359	724 1		461			
						2169 3	395 9									

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	O	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
08		40269 X	28417	-0-	-11852	-0-	25257 3	3160 9	N	2873	3111 1	50 8		491
09		42521 X	42521	-0-	-0-	-0-	38658 3	3863 9	N	3512	3533 1	90 8		380
10		40269 X	33842	-0-	-6427	-0-	30781 3	3061 9	N	2783	2627 1	25 8		622
11		38970 X	30336	-0-	-8634	-0-	27465 3	2871 9	N	2610	2630 1	25 8		577
*12		40269 X	21737	-0-	-18532	-0-	19263 3	2474 9	N	2249	2441 1	30 8		355
01		40269 X	17006	-0-	-23263	-0-	14788 3	2218 9	N	2016	1985 1	34 8		352

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	-	14051
08		65069 X	47047	-0-	-18022	-0-	43315 3	3732 9	N	3393	3208 1	44 8		608
09		57000 X	55987	-0-	-1013	-0-	52069 3	3918 9	N	3562	3949 1	54 8		167
10		58900 X	51142	-0-	-7758	-0-	47602 3	3540 9	N	3218	3016 1	19 8		350
11		46155 X	46155	-0-	-0-	-0-	43002 3	3153 9	N	2866	2425 1	19 8		772
12		57846 X	50344	-0-	-7502	-0-	47002 3	3342 9	N	3038	3347 1	24 8		439
*01		38166 X	38166	-0-	-0-	-0-	35573 3	2593 9	N	2357	2287 1	10 8		499

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	-	14255
08		106857 X	43810	-0-	-63047	-0-	535 1	40027 3	N	2953	3036 1	52 8		369
							3248 9							
09		103410 X	40380	-0-	-63030	-0-	37265 3	3115 9	N	2832	2713 1	55 8		433
10		47647 X	41675	-0-	-5972	-0-	38710 3	2965 9	N	2695	2889 1	19 8		220
11		46170 X	35056	-0-	-11114	-0-	32594 3	2462 9	N	2238	2210 1	22 8		226
12		45539 X	34598	-0-	-10941	-0-	32062 3	2536 9	N	2305	2167 1	27 8		337
01		43803 X	30537	-0-	-13266	-0-	28213 3	2324 9	N	2113	2053 1	16 8		381

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	-	14213
08		125674 X	27137	-0-	-98537	-0-	21002 3	4091 4	N	1858	2197 1	17 8		296
							2044 9							
09		121620 X	53377	-0-	-68243	-0-	47039 3	3453 4	N	2623	2638 1	41 8		240
							2885 9							
10		125674 X	52172	-0-	-73502	-0-	43337 3	6145 4	N	2445	2026 1	12 8		647
							2690 9							
11		48780 X	47919	-0-	-861	-0-	38859 3	6308 4	N	2502	2930 1	24 8		195
							2752 9							
12		55149 X	39644	-0-	-15505	-0-	36840 3	2804 9	N	2549	2513 1	17 8		214
01		55149 X	37389	-0-	-17760	-0-	29746 3	5814 4	N	1663	1762 1	6 8		109
							1829 9							

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	-	15888
08		114173 X	43888	-0-	-70285	-0-	239 1	40128 3	N	3199	3292 1	45 8		632
							2 4	3519 9						
09		110490 X	49994	-0-	-60496	-0-	46444 3	8 4	N	3220	3491 1	59 8		302
							3542 9							
10		114173 X	54750	-0-	-59423	-0-	50954 3	3796 9	N	3451	3508 1	22 8		223
11		110490 X	36202	-0-	-74288	-0-	33538 3	2664 9	N	2422	2219 1	19 8		407
12		56575 X	46141	-0-	-10434	-0-	43002 3	2 4	N	2852	2838 1	30 8		391
							3137 9							
01		54746 X	23884	-0-	-30862	-0-	22059 3	1825 9	N	1659	1662 1	29 8		359

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02		83930	68613	-0-	-15317 B	436009	64179	3	4434	9	N	4031	4542	1	36	8	524
*03		494847 X	58838	-0-	-436009		55278	3	3560	9	N	3236	3087	1	80	8	593
04		96300 X	45752	-0-	-50548		43606	3	2146	9	N	1951	1740	1	64	8	740
05		99510 X	62012	-0-	-37498		58051	3	3961	9	N	3601	3577	1	25	8	739
06		96300 X	51831	-0-	-44469		48534	3	3297	9	N	2997	3359	1	24	8	353
07		99510 X	50082	-0-	-49428		46683	3	3399	9	N	3090	3190	1	20	8	233
08		99510 X	47845	-0-	-51665		44295	3	272	4	N	2980	2680	1	11	8	522
							3278	9									
09		96300 X	44415	-0-	-51885		41038	3	252	4	N	2841	2989	1	27	8	347
							3125	9									
10		99510 X	45714	-0-	-53796		429	1	41672	3	N	2806	2815	1	10	8	328
							526	4									
11		96300 X	41426	-0-	-54874		450	1	38062	3	N	2388	2184	1	11	8	521
							287	4									
12		99510 X	38958	-0-	-60552		278	1	34450	3	N	2162	2249	1	12	8	422
							1852	4									
01		99510 X	52477	-0-	-47033		45337	3	4041	4	N	2817	2948	1	12	8	279
							3099	9									

TYPHOON 42 FEE WELL #: RRCID -> 270858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10005 - 14674

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-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

08		60171 X	33773	-0-	-26398		393	1	30888	3	N	1794	1477	1	17	8	515
							519	4									
09		58230 X	31452	-0-	-26778		29118	3	660	4	N	1522	1472	1	26	8	539
							1674	9									
10		60171 X	41272	-0-	-18899		217	1	37300	3	N	2752	3020	1	14	8	257
							728	4									
11		58230 X	31223	-0-	-27007		734	1	28291	3	N	1569	1425	1	10	8	391
							472	4									
12		60171 X	41363	-0-	-18808		58	1	38082	3	N	2553	2436	1	25	8	483
							415	4									
01		60171 X	37482	-0-	-22689		35247	3	2235	9	N	2032	2247	1	14	8	254

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

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	
02	0	33423	-0-	33423 B	33423	27343	3	777	4	N	4821	3300	1	179	8	1342
03	0	56484	-0-	56484	89907	5303	9									
04	0	35604	-0-	35604	125511	229	1	47365	3	N	7636	8076	1	389	8	513
*05	157488 X	31977	-0-	-125511	-0-	490	4	8400	9							
06	56790 X	15311	-0-	-41479	-0-	277	1	30715	3	N	4024	3078	1	228	8	1231
*07	62759 X	62759	-0-	-0-	-0-	186	4	4426	9							
08	58683 X	47255	-0-	-11428	-0-	43	1	27868	3	N	2944	3292	1	32	8	851
09	56790 X	37738	-0-	-19052	-0-	828	4	3238	9							
10	58683 X	42336	-0-	-16347	-0-	12655	3	1488	4	N	1062	566	1	13	8	1334
11	56790 X	33878	-0-	-22912	-0-	1168	9									
12	58683 X	31949	-0-	-26734	-0-	21	1	55037	3	N	4567	5075	1	122	8	704
01	58683 X	29733	-0-	-28950	-0-	2677	4	5024	9							
						17	1	42252	3	N	3495	3704	1	89	8	406
						1141	4	3845	9							
						27	1	33532	3	N	2487	2244	1	62	8	587
						1443	4	2736	9							
						122	1	39650	3	N	2308	2219	1	27	8	649
						25	4	2539	9							
						137	1	31599	3	N	1858	1425	1	41	8	1150
						98	4	2044	9							
						155	1	29515	3	N	1945	2508	1	43	8	544
						139	4	2140	9							
						161	1	27004	3	N	2180	2030	1	21	8	673
						170	4	2398	9							

COG OPERATING LLC 166150
 TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

08	32860 X	31813	-0-	-1047	-0-	29706	3	2107	9	N	1915	1744	1			705
09	31800 X	30998	-0-	-802	-0-	28687	3	2311	9	N	2101	2249	1			557
10	32705 X	28475	-0-	-4230	-0-	26444	3	2031	9	N	1846	1830	1			573
11	30780 X	29048	-0-	-1732	-0-	27135	3	1913	9	N	1739	1834	1			478
12	32023 X	25170	-0-	-6853	-0-	22449	3	400	4	N	2110	1857	1			731
*01	29506 X	29506	-0-	-0-	-0-	2321	9									
						27228	3	2278	9	N	2071	2198	1			604

AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

08	23033 X	17010	-0-	-6023	-0-	16198	3	812	9	N	738	1059	1			413
09	22290 X	19248	-0-	-3042	-0-	18271	3	977	9	N	888	727	1			574
10	23033 X	14302	-0-	-8731	-0-	13556	3	746	9	N	678	726	1			526
11	22290 X	14724	-0-	-7566	-0-	13800	3	924	9	N	840	733	1			633
12	23033 X	11734	-0-	-11299	-0-	10973	3	761	9	N	692	748	1			577
01	23033 X	11782	-0-	-11251	-0-	11024	3	758	9	N	689	711	1			555

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
 BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON			32124 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION			027200											
AUSTIN COLLEGE			WELL #: 9A		RRCID -> 125355		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3124 - 3277			
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
O										M				
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE			WELL #: 10 L		RRCID -> 133449		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3061 - 3176			
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION			252002											
FORT STOCKTON UNIT			WELL #: 224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3089 - 3271			
08	186 #	98	-0-	-88	-0-	66	2	32	9	Y	29	29	1	8
09	180 #	31	-0-	-149	-0-	1	2	30	9	Y	27	24	1	11
10	186 #	42	-0-	-144	-0-	10	2	32	9	Y	29	30	1	10
11	180 #	61	-0-	-119	-0-	31	2	30	9	Y	27	29	1	8
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	158	2	31	9	Y	28	29	1	7
*01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	159	2	28	9	Y	25	25	1	7

FORT STOCKTON UNIT			WELL #: 313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060 - 3294			
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	536	2	32	9	Y	29	29	1	8
09	510 #	472	-0-	-38	-0-	442	2	30	9	Y	27	24	1	11
10	527 #	471	-0-	-56	-0-	439	2	32	9	Y	29	30	1	10
11	540 #	429	-0-	-111	-0-	399	2	30	9	Y	27	29	1	8
12	558 #	361	-0-	-197	-0-	330	2	31	9	Y	28	29	1	7
01	558 #	295	-0-	-263	-0-	267	2	28	9	Y	25	25	0	7

GENESIS EXPLORATION LLC			300193											
STATE A/C 101			WELL #: 2		RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	2821 #	1706	-0-	-1115	-0-	1703	2	3	9	N	3			30
09	2730 #	1305	-0-	-1425	-0-	1298	2	7	9	N	6			36
10	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3			39
11	1650 #	1534	-0-	-116	-0-	1527	2	7	9	N	6			45
12	1705 #	1313	-0-	-392	-0-	1305	2	8	9	N	7			52
01	1705 #	1459	-0-	-246	-0-	1455	2	4	9	N	4			56

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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	169993	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935	PERF.	4454 - 4658
08	434 #	404	-0-	-30	-0-	404	2	N	-0-		210
09	360 #	93	-0-	-267	-0-	93	2	N	-0-		210
10	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2	N	-0-		210
11	390 #	235	-0-	-155	-0-	235	2	N	-0-		210
12	403 #	138	-0-	-265	-0-	138	2	N	-0-		210
*01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		210

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		
08	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	219	2	9	9	N	8	90
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-	90
10	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2			N	-0-	90
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-	90
12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-	90
01	248 N	212	-0-	-36	B	-0-	210	2	2	9	N	2	92

SIBLEY UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		076881		COMPL. DATE		03/07/1978		TOTAL DEPTH		4120		PERF.		3223 - 3671	
08	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	417	2	69	9	N	63	142								
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-	142								
10	465 N	433	-0-	-32	B	-0-	433	2			N	-0-	142								
11	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-	142								
12	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-	142								
01	434 N	371	-0-	-63	B	-0-	371	2			N	-0-	142								

KIDD STATE		WELL #:		1		RRCID ->		078212		COMPL. DATE		06/09/1978		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		3296 - 3751	
08	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-	-0-								
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-	-0-								
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-	-0-								
11	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-	-0-								
12	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-	-0-								
01	186 N	128	-0-	-58	B	-0-	128	2			N	-0-	-0-								

VOLLMAR SECTION 35		WELL #:		2		RRCID ->		079717		COMPL. DATE		11/17/1978		TOTAL DEPTH		4100		PERF.		3429 - 3470	
08	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	219	2	9	9	N	8	90								
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-	90								
10	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2			N	-0-	90								
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-	90								
12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-	90								
01	248 N	212	-0-	-36	B	-0-	210	2	2	9	N	2	92								

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)												
FOUR C OIL & GAS CORP.		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
GRAY, NELLE		280588		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-

FOUR C (YATES)												
FOUR C OIL & GAS CORP.		32344 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
GRAY, NELLE		280588		WELL #: 10		RRCID -> 097006		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 1186		PERF. 1075 - 1103
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8 2		Y	-0-		-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)												
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
THOMASON "D"		252002		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10602 - 10612
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYSAK 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10544 - 10561	
08	527 N	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-			290
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			290
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			290
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			290
12	713 N	100	-0-	-613	-0-	100	3			N	-0-			290
01	682 N	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-			290

HOELSCHER, F. J. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10550 - 10564	
08	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929	3			N	-0-			98
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-			98
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-			98
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-			98
12	2046 N	283	-0-	-1763	-0-	283	3			N	-0-			98
01	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	1698	3			N	-0-			98

THREE RIVERS OPERATING CO II LLC				WELL #:	7 C	RRCID ->	120385	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	11011	PERF.	7492 - 10618	
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	12			124
*09	0 W	1005	-0-	1005	1005	991	2	14	9	N	13			137
*10	0 W	1071	-0-	1071	2076	1057	2	14	9	N	13			150
*11	0 W	1088	-0-	1088	3164	1008	2	80	9	N	73			223
*12	0 W	1190	-0-	1190	4354	1116	2	74	9	N	67	194	1	96
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4354					N	NO RPT			96

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		33176 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554									
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #: W 2W		RRCID -> 039187		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024			
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	9	-0-	9	9	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	31	22	2	N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030			
08	1457 X	782	-0-	-675	-0-	782	2	N	-0-		-0-
09	1410 X	718	-0-	-692	-0-	718	2	N	-0-		-0-
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-		-0-
11	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
12	992 X	963	-0-	-29	-0-	963	2	N	-0-		-0-
01	1333 X	933	-0-	-400	-0-	933	2	N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	16	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	27	11	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	29	-0-	29	56	29	2	N	-0-		-0-
*01	59 X	3	-0-	-56	-0-	3	2	N	-0-		-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #: 1		RRCID -> 248421		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3038 - 3054			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002																		
THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3038 - 3058											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
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	74	-0-	74	74	74	74	2			N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	90	-0-	90	164	164	90	2			N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	196	-0-	196	360	360	196	2			N	-0-			-0-							
THORNBERRY "18"												WELL #:	3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2990 - 3020	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-							
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-							
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-							
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-							
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-							
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-							
LOCKHART & BROWN 17												WELL #:	2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	3030 - 3065	
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-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-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	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-							
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-							
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-							
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-							
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-							
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-							
LEGACY RESERVES OPERATING LP												495445	WELL #:	1	RRCID ->	061487	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2827 - 3015
SILVER																						
08	992 X	521	-0-	-471	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-							
09	540 X	424	-0-	-116	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-							
10	465 X	276	-0-	-189	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-							
11	510 X	140	-0-	-370	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-							
12	527 X	19	-0-	-508	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-							
01	527 X	16	-0-	-511	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-							
THORNBERRY "C"												WELL #:	1	RRCID ->	079536	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	3002 - 3045	
08	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-							
09	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-							
10	62 X	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-							
11	90 X	23	-0-	-67	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-							
12	93 X	3	-0-	-90	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-							
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
DEEP ROCK		WELL #:		1	RRCID ->	194206	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	12260	PERF. 2806 - 2890	
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
BROWN-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	096145	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 2891 - 3078	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RIGGAN		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	254267	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 3066 - 3088	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
PARKER C		WELL #: 1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
ERNESTEEN		WELL #:		5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 3060 - 3082
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEONA E		WELL #:		1	RRCID ->	254920	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 3090 - 3111
08	14B2 EXT	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEONA D		WELL #:		1	RRCID ->	254921	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 3091 - 3111
08	14B2 EXT	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOCKHART		WELL #:		2	RRCID ->	254922	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3098 - 3119
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	254924	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3097 - 3112
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		3	RRCID ->	255166	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 3086 - 3109
08	14B2 EXT	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011							
CC LOCKHART & BROWN		WELL #:	5	RRCID -> 255173	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF. 3092	- 3112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		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	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:	1	RRCID -> 255176	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3076	- 3096	
08		14B2 EXT	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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KNIGHT ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 255181	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 3068	- 3092	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854	WELL #:	3	RRCID -> 099168	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 2854	- 3048
UNIVERSITY 34										
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	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	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ANITA		WELL #:		4	RRCID ->	254278	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 3104 - 3125	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SUN		WELL #:		1	RRCID ->	254282	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2994 - 3014	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	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	
08		T. A.	-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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EHRIG, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254507	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 3069 - 3091	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOYD		WELL #:		2	RRCID ->	254508	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 3063 - 3085	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854							
GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051 - 3074
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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEIDEL ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	254513	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	4790	PERF. 3024 - 3046
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-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FUHRMAN B		WELL #:		2	RRCID ->	254514	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 3035 - 3051
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WT FORD		WELL #:		6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2718 - 2969
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054 - 3078
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THORNBERRY 13A		WELL #:		6	RRCID ->	254925	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3008 - 3030
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	255168	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 2951 - 3016
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		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							
THORNBERRY NWS				WELL #: 1	RRCID -> 255170	COMPL. DATE 09/25/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2954	- 2975		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNBERRY 7				WELL #: 5	RRCID -> 255172	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4802	PERF. 3078	- 3102		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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											
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080				
08	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087				
08	T. A.	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854											
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A				
08	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A				
08	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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	
08	T. A.	12	-0-	12	52		12 2		Y	-0-		13
09	65 X	13	-0-	-52	-0-		13 2		Y	-0-		13
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8 2		Y	-0-		13
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		13
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		13
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDREWS			
XTO ENERGY INC.				945936								
WILLSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2989 - 3084	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1190 2		N	-0-		-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1210 2		N	-0-		-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 2		N	-0-		-0-
11	1140 N	958	-0-	-182	-0-		958 2		N	-0-		-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242 2		N	-0-		-0-
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-		1135 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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	11625 X	7670	-0-	-3955	-0-		62 1	7608 2	N	-0-		-0-
09	11250 X	7976	-0-	-3274	-0-		52 1	7924 2	N	-0-		-0-
10	11625 X	11569	-0-	-56	-0-		81 1	11488 2	N	-0-		-0-
11	9450 X	8065	-0-	-1385	-0-		57 1	8008 2	N	-0-		-0-
12	9083 X	5365	-0-	-3718	-0-		60 1	5305 2	N	-0-		-0-
01	11563 X	3500	-0-	-8063	-0-		34 1	3466 2	N	-0-		-0-

G M W (MONTROYA)		//CONT.//		33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555		WELL #:	2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-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	WELL #:	1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF.	8297 - 8441	
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	N	11				108
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	N	13				121
10	1736 N	337	-0-	-1399	-0-	326	2	11	9	N	10				131
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1780	2	31	9	N	28				159
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1545	2	30	9	N	27				186
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				186

GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS						
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985	WELL #:	1	RRCID ->	123634	COMPL. DATE	03/02/1987	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5525 - 5570	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER)				33579 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS						
CAPATAZ OPERATING, INC.				130354	WELL #:	1	RRCID ->	105247	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4904 - 4951	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARDEN CITY				33989 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: GLASSCOCK						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635	WELL #:	1	RRCID ->	165215	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	Y	8	5	1		8
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1		7
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	5	1		4
11	330 #	115	-0-	-215	-0-	114	2	1	9	Y	1				5
12	341 #	85	-0-	-256	-0-	83	2	2	9	Y	2				7
01	341 #	11	-0-	-330	-0-	9	2	2	9	Y	2	5	1		4

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	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
08	299 R	299	-0-	-0-	-0-	159	2	140	9	Y	127	76	1	122
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	92	2	72	9	Y	65	81	1	106
10	124 #	79	-0-	-45	-0-	42	2	37	9	Y	34	82	1	58
11	240 #	83	-0-	-157	-0-	52	2	31	9	Y	28			86
12	248 #	73	-0-	-175	-0-	38	2	35	9	Y	32			118
01	248 #	34	-0-	-214	-0-	4	2	30	9	Y	27	83	1	62

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		
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
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	942	3	43	9	N	39			235
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	908	3	35	9	N	32	189	1	78
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	943	3	40	9	N	36			114
11	960 N	673	-0-	-287	-0-	637	3	36	9	N	33			147
12	961 N	54	-0-	-907	-0-	54	3			N	-0-			147
01	992 N	875	-0-	-117	-0-	818	3	57	9	N	52			199

XTO ENERGY INC.				945936										
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532		
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
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2636	3	200	9	N	182	182	1	135
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2326	3	210	9	N	191	191	1	135
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2528	3	198	9	N	180	180	1	135
11	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2636	3	201	9	N	183	183	1	135
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2473	3	202	9	N	184	184	1	135
*01	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2641	3	208	9	N	189	189	1	135

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GLASSCOCK					
BRECK OPERATING CORP.				089974										
COX, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9310 - 9337		
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
08	1674 N	1614	-0-	-60 B	-0-	1603	2	11	9	N	10			158
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1620 N	1609	-0-	-11 B	-0-	1601	2	8	9	N	7			165
10	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1663	2	18	9	N	16			181
11	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1582	2	23	9	N	21			202
12	1674 N	1331	-0-	-343 B	-0-	1299	2	32	9	N	29			231
*01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1664	2	21	9	N	19			250

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610										
COX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839		
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEARKAT				WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334	
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
08	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1314	2	122	9	N	111			154
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1288	2	8	9	N	7			161
10	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1288	2	6	9	N	5			166
11	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-			166
*12	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1332	2	9	9	N	8			174
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			174

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.// 33998 500		ASSOCIATED		PRORATED				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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6207	22323	-0-	16116 B	203006	21925 2	398 9		N	362	570 1				358
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		203006											
09		5740	25010	-0-	19270 B	222276	24441 2	569 9		N	517	545 1				330
10		2951	22624	-0-	19673 B	241949	22164 2	460 9		N	418	504 1				244
11		2802	21030	-0-	18228 B	260177	20578 2	452 9		N	411	538 1				117
12		27342	20807	-0-	-6535 B	253642	19977 2	296 4		N	485	167 1				435
							534 9									
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	253642				N	NO RPT					435
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				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		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				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		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				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
ENDURING FREEDOM		WELL #: 2		RRCID -> 208614		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 2523		PERF. 2370		- 2384				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					20
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					20
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					20
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					20
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					20
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					20
ENDURING FREEDOM		WELL #: 7		RRCID -> 208618		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2986		PERF. 2376		- 2388				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		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											
COLUMBIA 7		WELL #:		2	RRCID ->	208620	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2300 - 2350				
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	BALANCE
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360 - 2380				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		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				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		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				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		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				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		1	RRCID ->	230816	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4037	PERF. 2336 - 2356				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		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 #:		10	RRCID ->	255548	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	2855 PERF. 2384 - 2398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									PROD	AMT CODE	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GIB				34639 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
MILLWEE OIL, INC.				569339							
STOKER, MARY K.		WELL #:		2	RRCID ->	149334	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	2821 PERF. N/A	
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-	-0-
09	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	3		Y	-0-	-0-
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3		Y	-0-	-0-
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-	-0-
12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-	-0-
*01	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REED		WELL #:		3	RRCID ->	056320	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	1161 PERF. N/A	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.//		216899							
ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

S.F.S		WELL #:		1	RRCID ->	176397	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1115 - 1170
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH	1232	PERF. N/A
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF. N/A
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
10	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
11	1200	N	792	-0-	-408	-0-	792 3	N	-0-		-0-
12	1209	N	782	-0-	-427	-0-	782 3	N	-0-		-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536 3	N	-0-		-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507 3	N	-0-		-0-
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457 3	N	-0-		-0-
11	510	N	339	-0-	-171	-0-	339 3	N	-0-		-0-
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	335 3	N	-0-		-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 102		RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356					
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

OLSEN ENERGY INC.		621750											
OGDEN		WELL #: 3		RRCID -> 212873		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1386 - 1404					
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
11	750 N	592	-0-	-158	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
*01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIRVIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358					
08	1209 N	524	-0-	-685	-0-	-0-	524	2	N	-0-			182
09	870 N	397	-0-	-473	-0-	-0-	397	2	N	-0-			182
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			N	-0-			182
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-			182
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

WOODWARD "4"		WELL #: 2		RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365					
08	1302 N	1005	-0-	-297	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	471	-0-	-669	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
10	744 N	669	-0-	-75	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
11	960 N	608	-0-	-352	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
*01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
OGDEN		WELL #:		2	RRCID ->	225359	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	1516	PERF. 1290 - 1402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-		-0-
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	414 2			N	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			N	-0-		-0-
11	870 N	708	-0-	-162	-0-	708 2			N	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-		-0-
01	837 N	610	-0-	-227	-0-	610 2			N	-0-		-0-

OGDEN ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	225838	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 1369 - 1418	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARCO "75"		WELL #:		1	RRCID ->	230468	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 1347 - 1388	
08	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942 2			N	-0-		-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-		-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-		-0-
11	900 N	732	-0-	-168	-0-	732 2			N	-0-		-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2			N	-0-		-0-
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 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	
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MGR RESOURCES				563344								
WOODWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	075475	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
08	13 #	8	-0-	-5	-0-	8 3			N	-0-		12
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	3 3	6 9		N	5		17
10	8 #	6	-0-	-2	-0-	5 3	1 9		N	1		18
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	8 3	1 9		N	1		19
*12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8 3	2 9		N	2		21
01	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT		21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)			35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES						
CINNABAR ENERGY, LTD.			153508												
FASKEN "22"			WELL #:	1RE	RRCID ->	236582	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7480 - 7580			
M	O	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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES KENT RANCH			WELL #:	1H	RRCID ->	250227	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5557	PERF.	8040 - 8945			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	1003	-0-	1003	1003	1003	1			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	1012	-0-	1012	2015	1012	1			N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	253335	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5200 - 5790			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B DENY	1151	-0-	1151	1151	1151	1			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	1033	-0-	1033	2184	1033	1			N	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.			WELL #:	1H	RRCID ->	251661	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7125 - 9877			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC			WELL #:	1H	RRCID ->	250470	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	10575 - 11690			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO			WELL #:	2H	RRCID ->	227446	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	2499	PERF.	6790 - 9450			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	806 N	13	-0-	-793	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
						3	4							
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 240660		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS 39		WELL #: 1		RRCID -> 240663		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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						
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	129	1	875	2	N	-0-			-0-
						622	4							
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	396	1	599	2	N	-0-			-0-
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 19290 PERF. 17256 - 17436						
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: V 15		RRCID -> 045561		COMPL. DATE 01/26/1952		TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A						
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R 12		RRCID -> 155115		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013										

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281			
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1586 3	119 9	Y	108	108 0	1
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1553 3	131 9	Y	119	119 0	1
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1800 3	178 9	Y	162	162 0	1
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1797 3	152 9	Y	138	138 0	1
*12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1064 3	158 9	Y	144	144 0	1
*01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1125 3	169 9	Y	154	154 0	1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T141		RRCID -> 167592		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5640 - 5660			
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	899	-0-	899	899	875 3	24 9	Y	22	22 0	-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 169502		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T 13		RRCID -> 186966		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-	6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455	
08	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	5 1	1807 3	N	108 108 0 9
						119 9			
09	2070 N	1889	-0-	-181	-0-	6 1	1782 3	N	92 92 0 9
						101 9			
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	5 1	2075 3	N	116 116 0 9
						128 9			
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	4 1	1964 3	N	99 99 0 9
						109 9			
*12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	5 1	2227 3	N	87 87 0 9
						96 9			
*01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	4 1	2170 3	N	66 66 0 9
						73 9			

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775	
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2 2 8	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255							
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890	
08	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446 3		N	-0-
09	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196 3		N	-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-
11	1410 N	914	-0-	-496	-0-	914 3		N	-0-
12	1240 N	816	-0-	-424	-0-	816 3		N	-0-
01	1395 N	832	-0-	-563	-0-	832 3		N	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A	
CLYDE -B-		WELL #: 152							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	1739	-0-	1739	1739	1739 3		Y	-0-
10	T. A.	1337	-0-	1337	3076	1337 3		Y	-0-
11	T. A.	3123	-0-	3123	6199	3123 3		Y	-0-
*12	9891 X	3692	-0-	-6199	-0-	3692 3		Y	-0-
*01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916 3		Y	-0-

CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35625 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	14	-0-	-389	-0-	14	3			-0-
09	300 N	17	-0-	-283	-0-	17	3			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			-0-
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A		
08	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			-0-
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			-0-
*12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			-0-
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
WIGHT										
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			-0-
09	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2			-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739
GOLDSMITH, C. A. ET AL										
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1021	RRCID ->	154657	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	3642 -	3717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 X	19	-0-	-136	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09		150 X	16	-0-	-134	-0-	16 3		N	-0-			-0-
10		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
11		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585 3		N	-0-			-0-
12		10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10179 3		N	-0-			-0-
*01		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1395G	RRCID ->	166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	3593 -	3623
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	4132 -	4205
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		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
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
ALLEDER INC.				013296									
EMBRU		WELL #:		1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3914 -	3924
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			Y	-0-		25
09	480 N	340	-0-	-140	-0-	339 3	1 9		Y	1		26
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3			Y	-0-		26
11	450 N	310	-0-	-140	-0-	308 3	2 9		Y	2		28
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	347 3	8 9		Y	7	7 1	28
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339 3			Y	-0-		28

BRECK OPERATING CORP. 089974												
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108												
08	651 N	521	-0-	-130	-0-	521 2			N	-0-		-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-		-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-		-0-
11	510 N	232	-0-	-278	-0-	232 2			N	-0-		-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-		-0-
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	1143	-0-	1143	1143	1143 3			Y	-0-		-0-
11	T. A.	919	-0-	919	2062	919 3			Y	-0-		-0-
12	T. A.	2752	-0-	2752	4814	2752 3			Y	-0-		-0-
*01	6808 X	1994	-0-	-4814	-0-	1994 3			Y	-0-		-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064												
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
WIGHT, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 043449 COMPL. DATE 12/26/1967 TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A												
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC. 501545												
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A												
08	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #: 1		RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #: 2		RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016							
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3		N	-0-					-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 2		RRCID -> 094625		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			51
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			51
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			51
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			51
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			51

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544													
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 3783 -		3918			
08	1705 N	35	-0-	-1670	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-		
09	1650 N	399	-0-	-1251	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-		
10	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			-0-		
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-		
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-		
*01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-		

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977													
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	13 N	1	-0-	-12	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25		
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25		
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25		

TCO RESOURCES, INC.				840313													
TXL		WELL #:		3		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
*05	DLQ G-10	157	-0-	157	255	157	3				Y	-0-			-0-		
*06	DLQ G-10	145	-0-	145	400	145	3				Y	-0-			-0-		
*07	518 N	118	-0-	-400	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-		
09	270 N	11	-0-	-259	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-		
10	248 N	29	-0-	-219	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-		
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-		
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-		
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-		

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579													
KLOH -D-		WELL #:		1		RRCID -> 035608		COMPL. DATE 03/02/1965		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A					
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-		
09	750 N	696	-0-	-54	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-		
10	775 N	683	-0-	-92	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-		
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-		
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-		
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-		

YUCCA ENERGY, INC.				950335													
FOREST		WELL #:		1		RRCID -> 173006		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3848 -		4040			
08	930 N	743	-0-	-187	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-		
09	840 N	669	-0-	-171	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-		
10	899 N	844	-0-	-55	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-		
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-		
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-		
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
YUCCA ENERGY, INC.		//CONT.//		950335								
FOREST		WELL #:		2	RRCID ->	176383	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	3848 - 4048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	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
08	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			23
09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			23
10	248 X	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-			23
11	270 X	205	-0-	-65	-0-	205 2		N	-0-			23
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			23
01	279 X	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-			23

SPECK		WELL #:		5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3710 - 3728
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
09	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
10	217 X	130	-0-	-87	-0-	130 2		N	-0-			-0-
11	240 X	205	-0-	-35	-0-	205 2		N	-0-			-0-
12	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
01	248 X	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-			-0-

SPECK		WELL #:		3	RRCID ->	173911	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	3926	PERF.	3732 - 3742
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

ELVERA		WELL #:		2	RRCID ->	177764	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3751 - 3757
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPECK		WELL #:		4	RRCID ->	177770	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3816 - 3822
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	899 X	841	-0-	-58	-0-	841	2		N	-0-		-0-
09	870 X	741	-0-	-129	-0-	741	2		N	-0-		-0-
10	899 X	629	-0-	-270	-0-	629	2		N	-0-		-0-
11	810 X	543	-0-	-267	-0-	543	2		N	-0-		-0-
12	837 X	551	-0-	-286	-0-	551	2		N	-0-		-0-
01	837 X	714	-0-	-123	-0-	714	2		N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
BLAKENEY, B. H. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3792 - 3800		
08	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-		14
09	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	3		N	-0-		14
10	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3		N	-0-		14
11	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	3		N	-0-		14
*12	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3		N	-0-		14
*01	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3		N	-0-		14

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710										
WALLACE "C"		WELL #: 4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3904 - 3914		
08	635 X	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2 9	N	2		53
09	570 X	517	-0-	-53	-0-	517	2		N	-0-		53
10	651 X	649	-0-	-2	-0-	645	2	4 9	N	-4		57
11	630 X	600	-0-	-30	-0-	600	2		N	-0-		57
12	651 X	589	-0-	-62	-0-	577	2	12 9	N	11		68
01	651 X	606	-0-	-45	-0-	596	2	10 9	N	9		77

BLAKENEY "G"		WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3800 - 3812		
08	1116 X	987	-0-	-129	-0-	987	2		N	-0-		25
09	1080 X	819	-0-	-261	-0-	819	2		N	-0-		25
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-		25
11	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-		25
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		25
01	1612 X	1390	-0-	-222	-0-	1390	2		N	-0-		25

BLAKENEY F		WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3856 - 3867		
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545										
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #: 1Q		RRCID -> 158374		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3777 - 3795		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SCHARBAUER "G"		WELL #:		8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3822 - 3848		
M	O	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
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHARBAUER "G"		WELL #:		7	RRCID ->	185907	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3718 - 3734		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OXY USA WTP LP SHEBA		WELL #:		630555	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 - 3813		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. EL SAPO "16"		WELL #:		945936	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 - 3998		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC COWDEN "A"		WELL #:		35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
				054618										
		WELL #:		2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236 - 4316		
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			26
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3			Y	-0-			26
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			26
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	308	3	1	9	Y	1			27
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9	9	Y	8	8	1	27
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	3			Y	-0-			27
COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146		
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-			46
09	3240 X	3051	-0-	-189	-0-	3050	3	1	9	Y	1			47
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	3	1	9	Y	1			48
11	3240 X	2779	-0-	-461	-0-	2769	3	10	9	Y	9			57
12	3348 X	3195	-0-	-153	-0-	3121	3	74	9	Y	67	67	1	57
01	DLQ G-10	3054	-0-	3054	3054	3054	3			Y	-0-			57

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)		//CONT.//		35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.//				054618								
COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 3		Y	-0-		71
09		3060 X	3050	-0-	-10	-0-	3049 3	1 9	Y	1		72
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4070 3	1 9	Y	1		73
11		3060 X	2779	-0-	-281	-0-	2769 3	10 9	Y	9		82
12		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3121 3	74 9	Y	67	67 1	82
01	DLQ	G-10	3054	-0-	3054	-0-	3054 3		Y	-0-		82

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		186 #	286	-0-	100 B	-509	286 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-167	CANCELLED UNDERAGE ->		-342					
09		300 #	172	-0-	-128 B	-295	172 3		Y	-0-		-0-
10		310 #	260	-0-	-50 B	-345	260 3		Y	-0-		-0-
11		300 #	224	-0-	-76 B	-421	224 3		Y	-0-		-0-
12		279 #	283	-0-	4 B	-417	283 3		Y	-0-		-0-
01		279 #	201	-0-	-78 B	-495	201 3		Y	-0-		-0-

BARROW PETROLEUM LLC				053314	ASSOCIATED				CNTY: ECTOR			
COWDEN, R. B. 1		WELL #:		1	RRCID ->	019442	COMPL. DATE	07/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B DENY	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, R. B. -12-		WELL #:		2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROCK, J.				095367	ASSOCIATED				CNTY: ECTOR			
DEN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	022857	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		992 #	849	-0-	-143 B	-752	849 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-693	CANCELLED UNDERAGE ->		-59					
09		900 #	808	-0-	-92 B	-785	808 2		N	-0-		-0-
10		868 #	825	-0-	-43 B	-828	825 2		N	-0-		-0-
11		840 #	746	-0-	-94 B	-922	746 2		N	-0-		-0-
12		868 #	834	-0-	-34 B	-956	834 2		N	-0-		-0-
01		837 #	822	-0-	-15 B	-971	822 2		N	-0-		-0-

DEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	133612	COMPL. DATE	04/18/1987	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	4116 - 4154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		226 R	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		216 R	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-		-0-
10		220 R	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-		-0-
*11		200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
*12		223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
*01		219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
BROCK, J.		//CONT.// 095367		WELL #: 2A		RRCID -> 133613		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183			
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	
08		62 #	57	-0-	-5 B	-10	57 2	N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-10									
09		60 #	54	-0-	-6 B	-16	54 2	N	-0-			-0-	
10		62 #	55	-0-	-7 B	-23	55 2	N	-0-			-0-	
11		60 #	49	-0-	-11 B	-34	49 2	N	-0-			-0-	
12		62 #	56	-0-	-6 B	-40	56 2	N	-0-			-0-	
01		62 #	55	-0-	-7 B	-47	55 2	N	-0-			-0-	
BURLESON PETROLEUM, INC. STATE OF TEXAS EM				109255		WELL #: 1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133	
08	INC	G-10	223	-0-	223 B	352	223 3	Y	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		352									
09		543 R	191	-0-	-352 B	-0-	191 3	Y	-0-			-0-	
10		181 R	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	Y	-0-			-0-	
11		210 #	187	-0-	-23 B	-23	187 3	Y	-0-			-0-	
12		217 #	210	-0-	-7 B	-30	210 3	Y	-0-			-0-	
01		217 #	199	-0-	-18 B	-48	199 3	Y	-0-			-0-	
CONDOR OPERATING CO. CUMMINS -12-				170450		WELL #: 1		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A	
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	-652		Y	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-652									
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-652		Y	-0-			-0-	
10		0 #	245	-0-	245 B	-407	245 2	Y	-0-			-0-	
11		630 #	842	-0-	212 B	-195	842 2	Y	-0-			-0-	
12		809 R	1004	-0-	195 B	-0-	1004 2	Y	-0-			-0-	
*01		916 R	916	-0-	-0- B	-0-	916 2	Y	-0-			-0-	
CUMMINS -12-				170450		WELL #: 11		RRCID -> 019439		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-	
CONOCOPHILLIPS COMPANY FRANK -B-				172232		WELL #: 24		RRCID -> 020522		COMPL. DATE 10/16/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
FRANK -B-				172232		WELL #: 23		RRCID -> 030364		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A	
08		1550 #	1474	-0-	-76 B	-648	1474 3	N	-0-			-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-648									
09		1470 #	741	-0-	-729 B	-1377	741 3	N	-0-			-0-	
10		1488 #	-0-	-0-	-1488 B	-2865		N	-0-			-0-	
11		1440 #	-0-	-0-	-1440 B	-4305		N	-0-			-0-	
12		1488 #	-0-	-0-	-1488 B	-5793		N	-0-			-0-	
01		1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-7219		N	-0-			-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-1975					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE			-1975										
09		1050 #	-0-	-0-	-1050 B	-3025					N	-0-			-0-
10		1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-4110					N	-0-			-0-
11		1050 #	-0-	2 -0-	-1048 B	-5158		2	3		N	-0-			-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186 B	-5344					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5344					N	-0-			-0-
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE			-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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A															
08		9703 #	4553	-0-	-5150 B	-9862	4553	3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE			-9862										
09		9390 #	2442	-0-	-6948 B	-16810	2442	3			Y	-0-			-0-
10		9703 #	-0-	-0-	-9703 B	-26513					Y	-0-			-0-
11		9390 #	-0-	-0-	-9390 B	-35903					Y	-0-			-0-
12		4991 #	-0-	-0-	-4991 B	-40894					Y	-0-			-0-
01		4402 #	-0-	-0-	-4402 B	-45296					Y	-0-			-0-
EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A															
08		558 #	-0-	-0-	-558 B	-2970					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE			-2970										
09		240 #	-0-	-0-	-240 B	-3210					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3210					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3210					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3210					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3210					N	-0-			-0-
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A															
08		1550 #	-0-	-0-	-1550 B	-4333					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE			-3972	CANCELLED UNDERAGE ->		-361							
09		1500 #	47	-0-	-1453 B	-5425	47	3			Y	-0-			-0-
10		1519 #	203	-0-	-1316 B	-6741	203	3			Y	-0-			-0-
11		600 #	60	-0-	-540 B	-7281	60	3			Y	-0-			-0-
12		62 #	6	-0-	-56 B	-7337	6	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	9	-0-	-53 B	-7390	9	3			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A															
08		744 #	-0-	-0-	-744 B	-2975					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE			-2932	CANCELLED UNDERAGE ->		-43							
09		570 #	-0-	-0-	-570 B	-3502					Y	-0-			-0-
10		589 #	-0-	-0-	-589 B	-4091					Y	-0-			-0-
11		180 #	322	-0-	142 B	-3949	322	3			Y	-0-			-0-
12		0 #	790	-0-	790 B	-3159	790	3			Y	-0-			-0-
01		0 #	832	-0-	832 B	-2327	832	3			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-14445				Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-250	CANCELLED UNDERAGE ->	-14195								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-250				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-250				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-250				Y	-0-			-0-
12		T. A.		1	-0-	1 B	-249	1	3		Y	-0-			-0-
01		T. A.		1	-0-	1 B	-248	1	3		Y	-0-			-0-

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230															
08		651 #	-0-	-0-	-651	B	-7411				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4307	CANCELLED UNDERAGE ->	-3104								
09		120 #	-0-	-0-	-120	B	-4427				N	-0-			-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	B	-4551				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4551				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4551				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4551				N	-0-			-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															
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624															
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A															
08		803 R	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		720 #	679	-0-	-41	B	-41	679	3		N	-0-			-0-
10		3185 R	3226	-0-	41	B	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
11		2720 R	2720	-0-	-0-	B	-0-	2720	3		N	-0-			-0-
*12		2589 R	2589	-0-	-0-	B	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
*01		2753 R	2753	-0-	-0-	B	-0-	2753	3		N	-0-			-0-

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313															
08		713 #	721	-0-	8	B	-880	717	3	4	9	N	4		222
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-538	CANCELLED UNDERAGE ->	-342								
09		690 #	656	-0-	-34	B	-572	655	3	1	9	N	1		223
10		713 #	656	-0-	-57	B	-629	656	3			N	-0-		223
11		690 #	643	-0-	-47	B	-676	643	3			N	-0-		223
12		713 #	804	-0-	91	B	-585	804	3			N	-0-		223
01		713 #	620	-0-	-93	B	-678	618	3	2	9	N	2		225

OXY USA WTP LP 630555															
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183															
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//											35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR						
SATANTA OIL COMPANY											748744									
UNIVERSITY 32A											WELL #:	1 G	RRCID ->	034232	COMPL. DATE	10/14/1964	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE							

08		31 #	11	-0-	-20 B	-1075	11 3		N	-0-			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-54	CANCELLED UNDERAGE ->	-1021													
09		13 #	-0-	-0-	-13 B	-67			N	-0-			-0-							
10		31 #	-0-	-0-	-31 B	-98			N	-0-			-0-							
11		30 #	-0-	-0-	-30 B	-128			N	-0-			-0-							
12		31 #	2	-0-	-29 B	-157	2 3		N	-0-			-0-							
01		11 #	7	-0-	-4 B	-161	7 3		N	-0-			-0-							

UNIVERSITY -29-											WELL #:	3 C	RRCID ->	036728	COMPL. DATE	07/20/1965	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	N/A
08		1085 #	920	-0-	-165 B	-1164	920 3		N	-0-			44							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1093	CANCELLED UNDERAGE ->	-71													
09		990 #	544	-0-	-446 B	-1539	544 3		N	-0-			44							
10		868 #	914	-0-	46 B	-1493	914 3		N	-0-			44							
11		900 #	1015	-0-	115 B	-1378	1015 3		N	-0-			44							
12		930 #	1091	-0-	161 B	-1217	1091 3		N	-0-			44							
01		930 #	1069	-0-	139 B	-1078	1069 3		N	-0-			44							

UNIVERSITY -20-											WELL #:	1	RRCID ->	038229	COMPL. DATE	02/12/1966	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	N/A
08		806 #	698	-0-	-108 B	-789	690 3	8 9	N	7			142							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-628	CANCELLED UNDERAGE ->	-161													
09		750 #	518	-0-	-232 B	-860	514 3	4 9	N	4			146							
10		775 #	825	-0-	50 B	-810	806 3	19 9	N	17			163							
11		690 #	725	-0-	35 B	-775	711 3	14 9	N	13			176							
12		713 #	737	-0-	24 B	-751	724 3	13 9	N	12			188							
01		837 #	745	-0-	-92 B	-843	733 3	12 9	N	11			199							

UNIVERSITY -19-											WELL #:	1	RRCID ->	039529	COMPL. DATE	04/03/1966	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	N/A
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		PRTL PLG	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
08		651 #	967	-0-	316 B	-1635	924 2	43 9	N	39			201							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1635															
09		720 #	896	-0-	176 B	-1459	876 2	20 9	N	18			219							
10		744 #	536	-0-	-208 B	-1667	523 2	13 9	N	12			231							
11		840 #	123	-0-	-717 B	-2384	115 2	8 9	N	7			238							
*12		961 #	857	-0-	-104 B	-2488	822 2	35 9	N	32			270							
*01		961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-3449			N	NO RPT			270							

TACOR RESOURCES INC											834330									
CHEYENNE-CUMMINS											WELL #:	2 U	RRCID ->	042650	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-							
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-							
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-							

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 1301		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	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	
08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-				
09	720 #	606	-0-	-114	-0-	606	3	N	-0-		-0-				
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		-0-				
11	720 #	599	-0-	-121	-0-	599	3	N	-0-		-0-				
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-				
*01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	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	
08	1271 #	1221	-0-	-50	-0-	1206	2	15	9	N	14		126		
09	1230 #	1107	-0-	-123	-0-	1092	2	15	9	N	14		140		
10	1271 #	890	-0-	-381	-0-	859	2	31	9	N	28	147	21		
11	1230 #	678	-0-	-552	-0-	677	2	1	9	N	1		22		
12	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7	9	N	6		28		
*01	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1263	2	12	9	N	11		39		

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 194480		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 22850		PERF.16750 - 17000	
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-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158		PERF.16116 - 16534	
08	3100 N	3997	-0-	897	897	3997	3	N	-0-		-0-				
09	3000 N	3316	-0-	316	1213	3316	3	N	-0-		-0-				
10	3100 N	2819	-0-	-281	932	2819	3	N	-0-		-0-				
11	3157 X	2225	-0-	-932	-0-	2225	3	N	-0-		-0-				
12	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-		-0-				
01	1457 X	1005	-0-	-452	-0-	1005	3	N	-0-		-0-				

MTN ENERGY INC		518942		DEWITT, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 260647		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 9739		PERF. 5000 - 5322	
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-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GOMEZ (ATOKA)		//CONT.//		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SABRE OPERATING, INC.		742261												
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993			TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
09	2700	X	2597	-0-	-103	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
12	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
01	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	2		N	-0-			-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			
08	11222	#	1527	-0-	-9695	-0-	1434	3	28	4	N	59	165	1
							65	9						
09	10860	#	1182	-0-	-9678	-0-	1003	3	122	4	N	52		
							57	9						
10	1550	#	1224	-0-	-326	-0-	1062	3	99	4	N	57		
							63	9						
11	1500	#	834	-0-	-666	-0-	777	3	57	9	N	52		311
12	1519	#	1004	-0-	-515	-0-	938	3	66	9	N	60		371
01	1519	#	951	-0-	-568	-0-	896	3	55	9	N	50		421

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			
08	5983	X	5793	-0-	-190	-0-	5793	2		N	-0-			-0-
09	5790	X	5630	-0-	-160	-0-	5630	2		N	-0-			-0-
10	5983	X	5751	-0-	-232	-0-	5751	2		N	-0-			-0-
11	5640	X	5587	-0-	-53	-0-	5587	2		N	-0-			-0-
12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2		N	-0-			-0-
01	5828	X	5577	-0-	-251	-0-	5577	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			
08	15593	X	15139	-0-	-454	-0-	15139	2		N	-0-			-0-
09	15090	X	14720	-0-	-370	-0-	14720	2		N	-0-			-0-
10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2		N	-0-			-0-
11	14640	X	14240	-0-	-400	-0-	14240	2		N	-0-			-0-
12	15128	X	14658	-0-	-470	-0-	14658	2		N	-0-			-0-
01	15221	X	14342	-0-	-879	-0-	14342	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886	
08	13423	X	13178	-0-	-245	-0-	13178	2		N	-0-			-0-
09	12990	X	12687	-0-	-303	-0-	12687	2		N	-0-			-0-
10	13330	X	13087	-0-	-243	-0-	13087	2		N	-0-			-0-
11	12870	X	12661	-0-	-209	-0-	12661	2		N	-0-			-0-
12	13268	X	13052	-0-	-216	-0-	13052	2		N	-0-			-0-
01	13175	X	13012	-0-	-163	-0-	13012	2		N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010			
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
09	2970	X	960	-0-	-2010	-0-	960	2		N	-0-			-0-
10	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2331	-0-	-639	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
12	3069	X	2920	-0-	-149	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
*01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		13919 X	13515	-0-	-404	-0-	13515	2		N	-0-	-0-
09		13470 X	12916	-0-	-554	-0-	12916	2		N	-0-	-0-
10		13919 X	13404	-0-	-515	-0-	13404	2		N	-0-	-0-
11		13350 X	12994	-0-	-356	-0-	12994	2		N	-0-	-0-
12		13671 X	13261	-0-	-410	-0-	13261	2		N	-0-	-0-
01		13516 X	13213	-0-	-303	-0-	13213	2		N	-0-	-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273												
08		28458 X	27259	-0-	-1199	-0-	27259	2		N	-0-	-0-
09		28688 X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2		N	-0-	-0-
10		28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	28654	2		N	-0-	-0-
11		27745 X	27745	-0-	-0-	-0-	27745	2		N	-0-	-0-
12		28462 X	28462	-0-	-0-	-0-	28462	2		N	-0-	-0-
01		28458 X	27931	-0-	-527	-0-	27931	2		N	-0-	-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	4055	-0-	4055	4055	4055	3		N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400												
08		13454 X	6751	-0-	-6703	-0-	6751	2		N	-0-	-0-
09		9180 X	4063	-0-	-5117	-0-	4063	2		N	-0-	-0-
10		9486 X	5889	-0-	-3597	-0-	5889	2		N	-0-	-0-
11		6630 X	3750	-0-	-2880	-0-	3750	2		N	-0-	-0-
12		6758 X	3054	-0-	-3704	-0-	3054	2		N	-0-	-0-
01		6758 X	5431	-0-	-1327	-0-	5431	2		N	-0-	-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917												
08		806 N	719	-0-	-87	-0-	719	3		N	-0-	-0-
09		810 N	754	-0-	-56	-0-	754	3		N	-0-	-0-
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-	-0-
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-	-0-
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-	-0-
01		1240 N	563	-0-	-677	-0-	563	3		N	-0-	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200												
08		16182 X	13533	-0-	-2649	-0-	13533	2		N	-0-	-0-
09		15390 X	14187	-0-	-1203	-0-	14187	2		N	-0-	-0-
10		15562 X	14629	-0-	-933	-0-	14629	2		N	-0-	-0-
11		14820 X	13958	-0-	-862	-0-	13958	2		N	-0-	-0-
12		14818 X	14114	-0-	-704	-0-	14114	2		N	-0-	-0-
01		14663 X	14137	-0-	-526	-0-	14137	2		N	-0-	-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502												
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-	-0-
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-	-0-
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-	-0-
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-	-0-
12		899 N	585	-0-	-314	-0-	585	2		N	-0-	-0-
*01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-		-0-	
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-		-0-	

GOMEZ UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396				
08	33720 X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	3	N	-0-		-0-	
09	36180 X	32987	-0-	-3193	-0-	32987	3	N	-0-		-0-	
10	36859 X	33519	-0-	-3340	-0-	33519	3	N	-0-		-0-	
11	35250 X	33023	-0-	-2227	-0-	33023	3	N	-0-		-0-	
12	36425 X	33572	-0-	-2853	-0-	33572	3	N	-0-		-0-	
01	34100 X	32694	-0-	-1406	-0-	32694	3	N	-0-		-0-	

SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710				
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-		-0-	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730				
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2	N	-0-		-0-	
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	-0-		-0-	
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-		-0-	
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2	N	-0-		-0-	
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-		-0-	
*01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-		-0-	

TURNER, FRED JR.		WELL #: 2H		RRCID -> 196011		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284				
08	18631 X	16021	-0-	-2610	-0-	16021	2	N	-0-		-0-	
09	18030 X	16372	-0-	-1658	-0-	16372	2	N	-0-		-0-	
10	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2	N	-0-		-0-	
11	18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	18288	2	N	-0-		-0-	
12	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	18329	2	N	-0-		-0-	
01	18631 X	18445	-0-	-186	-0-	18445	2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION TYRRELL ESTATE		35708 333 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID ->	051649	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	22500	PERF. N/A				
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	EOM BALANCE
08		14291 X	12973	-0-	-1318	-0-	12721 3	251 4	N		1	1 8		-0-
09		12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	11514 3	1400 4	N		-0-			-0-
10		13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	12248 3	1147 4	N		-0-			-0-
11		12300 X	11954	-0-	-346	-0-	11953 3	1 9	N		1	1 8		-0-
12		13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	13508 3		N		-0-			-0-
*01		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13503 3		N		-0-			-0-

BOPCO, L.P. NEAL, ROXIE		082967		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A				
		WELL #:	1	RRCID ->	042738	COMPL. DATE	08/03/1967	TOTAL DEPTH	22447	PERF. N/A				
08		1984 X	1710	-0-	-274	-0-	1710 3		N		-0-			-0-
09		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3		N		-0-			-0-
10		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N		-0-			-0-
11		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		N		-0-			-0-
12		1984 X	1931	-0-	-53	-0-	1931 3		N		-0-			-0-
01		1984 X	1946	-0-	-38	-0-	1946 3		N		-0-			-0-

PRICE -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A				
		WELL #:	1	RRCID ->	049654	COMPL. DATE	10/12/1970	TOTAL DEPTH	22500	PERF. N/A				
08	DLQ G-10	121309	-0-	121309	121309	121309	3		N		-0-			-0-
09	243783 X	122474	-0-	-121309	-0-	122474	3		N		-0-			-0-
10	133761 X	133761	-0-	-0-	-0-	133761	3		N		-0-			-0-
11	133805 X	133805	-0-	-0-	-0-	133805	3		N		-0-			-0-
12	136860 X	136860	-0-	-0-	-0-	136860	3		N		-0-			-0-
01	133765 X	126437	-0-	-7328	-0-	126429	3	8 9	N		7	7 8		-0-

REED /SECTION 1/		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A				
		WELL #:	1	RRCID ->	053552	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	22902	PERF. N/A				
08	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	3		N		-0-			-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N		-0-			-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N		-0-			-0-
11	840 N	744	-0-	-96	-0-	744	3		N		-0-			-0-
12	899 N	758	-0-	-141	-0-	758	3		N		-0-			-0-
01	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3		N		-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1		147862		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A				
		WELL #:	1	RRCID ->	031312	COMPL. DATE	06/10/1963	TOTAL DEPTH	21603	PERF. N/A				
08	41354 X	38826	-0-	-2528	-0-	38826	2		N		-0-			-0-
09	39120 X	38555	-0-	-565	-0-	38555	2		N		-0-			-0-
10	39897 X	38709	-0-	-1188	-0-	38709	2		N		-0-			-0-
11	40690 X	40690	-0-	-0-	-0-	40690	2		N		-0-			-0-
12	41182 X	41182	-0-	-0-	-0-	41182	2		N		-0-			-0-
*01	41581 X	41581	-0-	-0-	-0-	41581	2		N		-0-			-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A				
		WELL #:	1	RRCID ->	034557	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	21794	PERF. N/A				
08	13454 X	12952	-0-	-502	-0-	12952	2		N		-0-			-0-
09	13020 X	9185	-0-	-3835	-0-	9185	2		N		-0-			-0-
10	13454 X	3166	-0-	-10288	-0-	3166	2		N		-0-			-0-
11	12540 X	2591	-0-	-9949	-0-	2591	2		N		-0-			-0-
12	12958 X	1795	-0-	-11163	-0-	1795	2		N		-0-			-0-
01	12958 X	2021	-0-	-10937	-0-	2021	2		N		-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		27960 X	27960	-0-	-0-	-0-		27960	2			-0-
09		26940 X	26360	-0-	-580	-0-		26360	2			-0-
10		27993 X	26342	-0-	-1651	-0-		26342	2			-0-
11		27090 X	25410	-0-	-1680	-0-		25410	2			-0-
12		27993 X	25754	-0-	-2239	-0-		25754	2			-0-
01		27962 X	26346	-0-	-1616	-0-		26346	2			-0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF.19626 - 20465												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A												
08		51088 X	50526	-0-	-562	-0-		50526	2			-0-
09		49440 X	44802	-0-	-4638	-0-		44802	2			-0-
10		50685 X	46325	-0-	-4360	-0-		46325	2			-0-
11		49050 X	44569	-0-	-4481	-0-		44569	2			-0-
12		50685 X	46706	-0-	-3979	-0-		46706	2			-0-
01		50530 X	45215	-0-	-5315	-0-		45215	2			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268												
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	3			-0-
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045	3			-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	3			-0-
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	3			-0-
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	3			-0-
*01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114	3			-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A												
08		21922 X	21922	-0-	-0-	-0-		21922	2			-0-
09		21000 X	20748	-0-	-252	-0-		20748	2			-0-
10		21778 X	21778	-0-	-0-	-0-		21778	2			-0-
11		21000 X	20920	-0-	-80	-0-		20920	2			-0-
12		21700 X	21594	-0-	-106	-0-		21594	2			-0-
01		21700 X	21584	-0-	-116	-0-		21584	2			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889												
08		8339 X	8289	-0-	-50	-0-		8289	2			-0-
09		9301 X	9301	-0-	-0-	-0-		9301	2			-0-
10		8339 X	7535	-0-	-804	-0-		7535	2			-0-
11		8070 X	6944	-0-	-1126	-0-		6944	2			-0-
12		8339 X	6449	-0-	-1890	-0-		6449	2			-0-
01		8339 X	7688	-0-	-651	-0-		7688	2			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230												
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-				-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-				-0-
10	341 N	102	-0-	-239	-0-	102 3		N	-0-				-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-				-0-
12	1023 N	66	-0-	-957	-0-	66 3		N	-0-				-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

08	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252 2		N	-0-				-0-
09	8940 X	8421	-0-	-519	-0-	8421 2		N	-0-				-0-
10	9269 X	9112	-0-	-157	-0-	9112 2		N	-0-				-0-
11	8970 X	8912	-0-	-58	-0-	8912 2		N	-0-				-0-
12	9269 X	8383	-0-	-886	-0-	8383 2		N	-0-				-0-
01	9238 X	8561	-0-	-677	-0-	8561 2		N	-0-				-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

08	61194 X	55987	-0-	-5207	-0-	55987 2		N	-0-				-0-
09	61405 X	61405	-0-	-0-	-0-	61405 2		N	-0-				-0-
10	62589 X	59309	-0-	-3280	-0-	59309 2		N	-0-				-0-
11	60570 X	44002	-0-	-16568	-0-	44002 2		N	-0-				-0-
12	62620 X	53943	-0-	-8677	-0-	53943 2		N	-0-				-0-
01	62620 X	53987	-0-	-8633	-0-	53987 2		N	-0-				-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

08	38626 X	33859	-0-	-4767	-0-	33859 2		N	-0-				-0-
09	37688 X	37688	-0-	-0-	-0-	37688 2		N	-0-				-0-
10	38643 X	38643	-0-	-0-	-0-	38643 2		N	-0-				-0-
11	38245 X	38245	-0-	-0-	-0-	38245 2		N	-0-				-0-
12	39159 X	39159	-0-	-0-	-0-	39159 2		N	-0-				-0-
*01	41006 X	41006	-0-	-0-	-0-	41006 2		N	-0-				-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

08	11160 X	8516	-0-	-2644	-0-	8516 2		N	-0-				-0-
09	10110 X	3220	-0-	-6890	-0-	3220 2		N	-0-				-0-
10	9982 X	39	-0-	-9943	-0-	39 2		N	-0-				-0-
11	9090 X	349	-0-	-8741	-0-	349 2		N	-0-				-0-
12	9114 X	609	-0-	-8505	-0-	609 2		N	-0-				-0-
01	8525 X	8187	-0-	-338	-0-	8187 2		N	-0-				-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

08	806 N	625	-0-	-181	-0-	625 2		N	-0-				-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-				-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-				-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-				-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-				-0-
01	744 N	659	-0-	-85	-0-	659 2		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	041747	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	20920	PERF.	19445 - 20825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		30845 X	25565	-0-	-5280	-0-	25565 2			N	-0-		-0-
09		28440 X	25617	-0-	-2823	-0-	25617 2			N	-0-		-0-
10		28179 X	26520	-0-	-1659	-0-	26520 2			N	-0-		-0-
11		25868 X	25868	-0-	-0-	-0-	25868 2			N	-0-		-0-
12		26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26857 2			N	-0-		-0-
*01		26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	26939 2			N	-0-		-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	042473	COMPL. DATE	06/03/1967	TOTAL DEPTH	21830	PERF.	N/A	
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2			N	-0-		-0-
09		840 N	836	-0-	-4	-0-	836 2			N	-0-		-0-
10		868 N	752	-0-	-116	-0-	752 2			N	-0-		-0-
11		870 N	741	-0-	-129	-0-	741 2			N	-0-		-0-
12		868 N	755	-0-	-113	-0-	755 2			N	-0-		-0-
01		744 N	739	-0-	-5	-0-	739 2			N	-0-		-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045	PERF.	N/A	
08		50725 X	50725	-0-	-0-	-0-	50725 2			N	-0-		-0-
09		48475 X	48475	-0-	-0-	-0-	48475 2			N	-0-		-0-
10		50374 X	50374	-0-	-0-	-0-	50374 2			N	-0-		-0-
11		50355 X	50355	-0-	-0-	-0-	50355 2			N	-0-		-0-
12		50716 X	50420	-0-	-296	-0-	50420 2			N	-0-		-0-
01		50716 X	50176	-0-	-540	-0-	50176 2			N	-0-		-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	N/A	
08		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2			N	-0-		-0-
09		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2			N	-0-		-0-
10		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2			N	-0-		-0-
11		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2			N	-0-		-0-
12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2			N	-0-		-0-
*01		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2			N	-0-		-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF.	N/A	
08		15810 X	15426	-0-	-384	-0-	15426 2			N	-0-		-0-
09		15330 X	14721	-0-	-609	-0-	14721 2			N	-0-		-0-
10		15903 X	15840	-0-	-63	-0-	15840 2			N	-0-		-0-
11		15390 X	14913	-0-	-477	-0-	14913 2			N	-0-		-0-
12		15903 X	15356	-0-	-547	-0-	97 1	15259 2		N	-0-		-0-
01		15841 X	15140	-0-	-701	-0-	15140 2			N	-0-		-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.	21548 - 22752	
08		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257 2			N	-0-		-0-
09		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224 2			N	-0-		-0-
10		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226 2			N	-0-		-0-
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-		-0-
12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			N	-0-		-0-
*01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2			N	-0-		-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	21081 - 22636	
08		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2			N	-0-		-0-
09		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2			N	-0-		-0-
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2			N	-0-		-0-
11		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2			N	-0-		-0-
12		1426 X	1282	-0-	-144	-0-	1282 2			N	-0-		-0-
*01		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2			N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		62075 X	62075	-0-	-0-	-0-	62075	2	N	-0-		-0-
09		59850 X	58492	-0-	-1358	-0-	58492	2	N	-0-		-0-
10		62917 X	62917	-0-	-0-	-0-	62917	2	N	-0-		-0-
11		61926 X	61926	-0-	-0-	-0-	61926	2	N	-0-		-0-
12		63077 X	63077	-0-	-0-	-0-	63077	2	N	-0-		-0-
*01		62126 X	62126	-0-	-0-	-0-	62126	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				
08		94116 X	88023	-0-	-6093	-0-	88023	2	N	-0-		-0-
09		91020 X	81912	-0-	-9108	-0-	81912	2	N	-0-		-0-
10		93341 X	91896	-0-	-1445	-0-	91896	2	N	-0-		-0-
11		90330 X	89765	-0-	-565	-0-	89765	2	N	-0-		-0-
12		92442 X	90108	-0-	-2334	-0-	90108	2	N	-0-		-0-
01		91884 X	88466	-0-	-3418	-0-	88466	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				
08		589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2	N	-0-		-0-
09		540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2	N	-0-		-0-
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		-0-
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2	N	-0-		-0-
01		589 N	505	-0-	-84	-0-	505	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				
08		18259 X	15778	-0-	-2481	-0-	15778	2	N	-0-		-0-
09		18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2	N	-0-		-0-
10		18941 X	16920	-0-	-2021	-0-	16920	2	N	-0-		-0-
11		20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2	N	-0-		-0-
12		19158 X	18591	-0-	-567	-0-	18591	2	N	-0-		-0-
01		19158 X	11998	-0-	-7160	-0-	11998	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A				
08		125457 X	123794	-0-	-1663	-0-	123794	2	N	-0-		-0-
09		121410 X	116647	-0-	-4763	-0-	116647	2	N	-0-		-0-
10		127341 X	127341	-0-	-0-	-0-	127341	2	N	-0-		-0-
11		121410 X	121095	-0-	-315	-0-	121095	2	N	-0-		-0-
12		125457 X	123760	-0-	-1697	-0-	123760	2	N	-0-		-0-
01		125457 X	124175	-0-	-1282	-0-	124175	2	N	-0-		-0-

USM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048532		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728				
08		744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2	N	-0-		-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-
10		589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2	N	-0-		-0-
11		600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2	N	-0-		-0-
12		589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2	N	-0-		-0-
01		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-		-0-

BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A				
08		27694 X	27694	-0-	-0-	-0-	27694	2	N	-0-		-0-
09		26610 X	25718	-0-	-892	-0-	25718	2	N	-0-		-0-
10		28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2	N	-0-		-0-
11		27869 X	27869	-0-	-0-	-0-	27869	2	N	-0-		-0-
12		28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	2	N	-0-		-0-
*01		29147 X	29147	-0-	-0-	-0-	29147	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	41194 X	41194	-0-	-0-	-0-	41194 2	N	-0-		-0-
09	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	38868 2	N	-0-		-0-
10	42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	42359 2	N	-0-		-0-
11	41188 X	41188	-0-	-0-	-0-	41188 2	N	-0-		-0-
12	42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	42110 2	N	-0-		-0-
*01	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	41050 2	N	-0-		-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701		
08	28675 X	28014	-0-	-661	-0-	28014 2	N	-0-		-0-
09	27750 X	26262	-0-	-1488	-0-	26262 2	N	-0-		-0-
10	28582 X	28363	-0-	-219	-0-	28363 2	N	-0-		-0-
11	27755 X	27755	-0-	-0-	-0-	27755 2	N	-0-		-0-
12	28582 X	28554	-0-	-28	-0-	28554 2	N	-0-		-0-
*01	28629 X	28629	-0-	-0-	-0-	28629 2	N	-0-		-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A		
08	8060 X	7924	-0-	-136	-0-	7924 2	N	-0-		-0-
09	7860 X	7560	-0-	-300	-0-	7560 2	N	-0-		-0-
10	8122 X	7857	-0-	-265	-0-	7857 2	N	-0-		-0-
11	7860 X	7832	-0-	-28	-0-	7832 2	N	-0-		-0-
12	8091 X	7973	-0-	-118	-0-	7973 2	N	-0-		-0-
01	7936 X	7836	-0-	-100	-0-	7836 2	N	-0-		-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A		
08	22537 X	15426	-0-	-7111	-0-	15426 2	N	-0-		-0-
09	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	23029 2	N	-0-		-0-
10	25136 X	25136	-0-	-0-	-0-	25136 2	N	-0-		-0-
11	26958 X	26958	-0-	-0-	-0-	26958 2	N	-0-		-0-
12	27569 X	27569	-0-	-0-	-0-	27569 2	N	-0-		-0-
*01	26199 X	26199	-0-	-0-	-0-	26199 2	N	-0-		-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A		
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
*01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 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		
08	19282 X	18543	-0-	-739	-0-	18543 2	N	-0-		-0-
09	18660 X	18151	-0-	-509	-0-	18151 2	N	-0-		-0-
10	19282 X	19003	-0-	-279	-0-	19003 2	N	-0-		-0-
11	18660 X	16885	-0-	-1775	-0-	16885 2	N	-0-		-0-
12	19189 X	16347	-0-	-2842	-0-	16347 2	N	-0-		-0-
01	19003 X	16236	-0-	-2767	-0-	16236 2	N	-0-		-0-

BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124		
08	1147 N	795	-0-	-352	-0-	795 2	N	-0-		-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CIMAREX ENERGY CO.				153438						
BILL DEWITT-PARKE		WELL #:		1	RRCID ->	048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	22696 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	117986 X	114721	-0-	-3265	-0-	114721 2				-0-
09	112770 X	105012	-0-	-7758	-0-	105012 2				-0-
10	114979 X	105853	-0-	-9126	-0-	105853 2				-0-
11	111030 X	92821	-0-	-18209	-0-	92821 2				-0-
12	114731 X	106371	-0-	-8360	-0-	106371 2				-0-
01	114731 X	109307	-0-	-5424	-0-	109306 2	1 9	N	1	1 8

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH	22430 PERF. N/A
08	20956 X	18763	-0-	-2193	-0-	18763 2		N	-0-	-0-
09	20280 X	16535	-0-	-3745	-0-	16535 2		N	-0-	-0-
10	20602 X	20602	-0-	-0-	-0-	20602 2		N	-0-	-0-
11	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20379 2		N	-0-	-0-
12	20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	20777 2		N	-0-	-0-
*01	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	20756 2	1 9	N	1	1 8

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	050718	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	22667 PERF. N/A
08	16647 X	15197	-0-	-1450	-0-	15197 2		N	-0-	-0-
09	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	17019 2		N	-0-	-0-
10	17205 X	17002	-0-	-203	-0-	17002 2		N	-0-	-0-
11	16650 X	14604	-0-	-2046	-0-	14604 2		N	-0-	-0-
12	17577 X	15268	-0-	-2309	-0-	15268 2		N	-0-	-0-
01	17577 X	14881	-0-	-2696	-0-	14880 2	1 9	N	1	1 8

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263 PERF. 20784 - 22162
BUTZ GAS UNIT				172232						
08	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	9861 3		N	-0-	-0-
09	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909 3		N	-0-	-0-
10	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	9491 3		N	-0-	-0-
11	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9269 3		N	-0-	-0-
*12	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714 3		N	-0-	-0-
*01	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033 3		N	-0-	-0-

FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818 PERF. N/A
08	68045 X	59480	-0-	-8565	-0-	59480 3		N	-0-	-0-
09	65850 X	59238	-0-	-6612	-0-	59238 3		N	-0-	-0-
10	68045 X	67714	-0-	-331	-0-	67714 3		N	-0-	-0-
11	65070 X	61051	-0-	-4019	-0-	61051 3		N	-0-	-0-
*12	62912 X	62912	-0-	-0-	-0-	62912 3		N	-0-	-0-
01	67704 X	58381	-0-	-9323	-0-	58381 3		N	-0-	-0-

PRICE -L-		WELL #:		1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	22725 PERF. N/A
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-	-0-
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-	-0-
10	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655 3		N	-0-	-0-
11	1860 N	1587	-0-	-273	-0-	1587 3		N	-0-	-0-
12	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805 3		N	-0-	-0-
*01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 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
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-			-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-			-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-			-0-
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3	N	-0-			-0-
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3	N	-0-			-0-
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
08	27776 X	26892	-0-	-884	-0-	26892	3	N	-0-			-0-
09	26880 X	25699	-0-	-1181	-0-	25699	3	N	-0-			-0-
10	27989 X	27989	-0-	-0-	-0-	27989	3	N	-0-			-0-
11	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	27394	3	N	-0-			-0-
12	27776 X	27499	-0-	-277	-0-	27499	3	N	-0-			-0-
01	27776 X	27046	-0-	-730	-0-	27046	3	N	-0-			-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	709	-0-	-461	-0-	709	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
01	1240 N	170	-0-	-1070	-0-	170	3	N	-0-			-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A				
08	60047 X	56576	-0-	-3471	-0-	56576	3	N	-0-			-0-
09	57780 X	53485	-0-	-4295	-0-	53485	3	N	-0-			-0-
10	57877 X	54171	-0-	-3706	-0-	54171	3	N	-0-			-0-
11	56010 X	55254	-0-	-756	-0-	55254	3	N	-0-			-0-
12	57443 X	57087	-0-	-356	-0-	57087	3	N	-0-			-0-
*01	58099 X	58099	-0-	-0-	-0-	58099	3	N	-0-			-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
08	13144 X	12845	-0-	-299	-0-	12845	3	N	-0-			-0-
09	12960 X	12522	-0-	-438	-0-	12522	3	N	-0-			-0-
10	13392 X	12490	-0-	-902	-0-	12490	3	N	-0-			-0-
11	12960 X	12700	-0-	-260	-0-	12700	3	N	-0-			-0-
12	12958 X	12814	-0-	-144	-0-	12814	3	N	-0-			-0-
01	12927 X	12128	-0-	-799	-0-	12128	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
09	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

08	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	62 3		N	-0-			-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 3		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

08	6045 X	5944	-0-	-101	-0-	5944 2		N	-0-			-0-
09	5790 X	5698	-0-	-92	-0-	5698 2		N	-0-			-0-
10	5952 X	5898	-0-	-54	-0-	5898 2		N	-0-			-0-
11	5760 X	4982	-0-	-778	-0-	4982 2		N	-0-			-0-
12	5952 X	5788	-0-	-164	-0-	5788 2		N	-0-			-0-
01	5952 X	4645	-0-	-1307	-0-	4645 2		N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF. 21330 - 22650

08	11067 X	10366	-0-	-701	-0-	10366 2		N	-0-			-0-
09	10410 X	9967	-0-	-443	-0-	9967 2		N	-0-			-0-
10	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203 2		N	-0-			-0-
11	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726 2		N	-0-			-0-
12	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10410 2		N	-0-			-0-
01	11191 X	10441	-0-	-750	-0-	10441 2		N	-0-			-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450

08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
09	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1587	-0-	-273	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
01	2480 N	1649	-0-	-831	-0-	1649 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
EOG RESOURCES, INC.				253162					
HATCH, ETHEL				WELL #: 1	RRCID -> 048361	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH 22667	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION				378256					
NEAL, ROXIE				WELL #: 1	RRCID -> 088763	COMPL. DATE 07/18/1980	TOTAL DEPTH 22172	PERF.21730 - 22170	
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		-0-
09		810 N	707	-0-	-103	-0-	707 2		-0-
10		837 N	769	-0-	-68	-0-	769 2		-0-
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		-0-
12		744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2		-0-
*01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		-0-

HUNT OIL COMPANY				416330					
GOMEZ-DALCO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 048542	COMPL. DATE 06/08/1970	TOTAL DEPTH 22861	PERF. N/A	
08		13082 X	11082	-0-	-2000	-0-	11082 2		-0-
09		12060 X	9461	-0-	-2599	-0-	9461 2		-0-
10		12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12750 2		-0-
11		12180 X	11185	-0-	-995	-0-	11185 2		-0-
12		12586 X	10005	-0-	-2581	-0-	10005 2		-0-
01		12741 X	12411	-0-	-330	-0-	12411 2		-0-

PRICE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 057529	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 22610	PERF. N/A	
08		33697 X	27333	-0-	-6364	-0-	27333 2		-0-
09		32610 X	31436	-0-	-1174	-0-	31436 2		-0-
10		34596 X	30558	-0-	-4038	-0-	30558 2		-0-
11		33897 X	33897	-0-	-0-	-0-	33897 2		-0-
12		35229 X	35229	-0-	-0-	-0-	35229 2		-0-
*01		35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	35360 2		-0-

GOMEZ DALCO UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 102124	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH 22635	PERF.21311 - 22525	
08		20894 X	19606	-0-	-1288	-0-	19606 2		-0-
09		20190 X	19020	-0-	-1170	-0-	19020 2		-0-
10		20770 X	20642	-0-	-128	-0-	20642 2		-0-
11		20100 X	19433	-0-	-667	-0-	19433 2		-0-
12		19654 X	19344	-0-	-310	-0-	19344 2		-0-
01		20646 X	18323	-0-	-2323	-0-	18323 2		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440					
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES				WELL #: 1	RRCID -> 052369	COMPL. DATE 11/13/1974	TOTAL DEPTH 22747	PERF. N/A	
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS							
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.			//CONT.//		483440													
SPEARS GAS UNIT 2			WELL #:		1	RRCID -> 056037			COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A							
M	O	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 057501			COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A							

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							

08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
*01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"			WELL #:		1	RRCID -> 063632			COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915							

08	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	-0-	13971	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	13620	-0-	-120	-0-	-0-	13620	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	14011	-0-	-187	-0-	-0-	14011	3			N	-0-					-0-
11	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	-0-	13653	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	13832	-0-	-242	-0-	-0-	13832	3			N	-0-					-0-
*01	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	-0-	14269	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT			WELL #:		1A	RRCID -> 080165			COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754							

08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC.			501545															
FSOC-LEON			WELL #:		1	RRCID -> 049868			COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A							

08	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	-0-	919	1	27713	2	N	-0-					-0-
09	32539	X	32539	-0-	-0-	-0-	-0-	904	1	31635	2	N	-0-					-0-
10	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	-0-	966	1	26106	2	N	-0-					-0-
11	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	-0-	935	1	23372	2	N	-0-					-0-
12	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	25033	2	N	-0-					-0-
*01	32728	X	32728	-0-	-0-	-0-	-0-	857	1	31871	2	N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545															
FEE -8-		WELL #: 1		RRCID -> 051038		COMPL. DATE 09/07/1971		TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A									
M	O	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	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO		598911															
TOMAHAWK		WELL #: 1		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 15803		PERF. 4560		-		4999			
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-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SABRE OPERATING, INC.		742261															
SABINE		WELL #: 1		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981		PERF. 21928		-		22870			
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-					-0-	
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-					-0-	
10	2697	X	1709	-0-	-988	-0-	1709	2		N	-0-					-0-	
11	2610	X	1410	-0-	-1200	-0-	1410	2		N	-0-					-0-	
12	2697	X	1194	-0-	-1503	-0-	1194	2		N	-0-					-0-	
01	1705	N	999	-0-	-706	-0-	999	2		N	-0-					-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854															
NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643		PERF. N/A							
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2		N	-0-					-0-	
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-					-0-	
10	7347	X	1603	-0-	-5744	-0-	1603	2		N	-0-					-0-	
11	6240	X	1781	-0-	-4459	-0-	1781	2		N	-0-					-0-	
12	6448	X	1473	-0-	-4975	-0-	1473	2		N	-0-					-0-	
01	6448	X	1448	-0-	-5000	-0-	1448	2		N	-0-					-0-	

TYRRELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592		PERF. N/A							
08	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	19782	2		N	-0-					-0-	
09	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2		N	-0-					-0-	
10	20088	X	19714	-0-	-374	-0-	19714	2		N	-0-					-0-	
11	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	20539	2		N	-0-					-0-	
12	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	21010	2		N	-0-					-0-	
*01	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	2		N	-0-					-0-	

GOMEZ S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A							
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-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WTG EXPLORATION				945220								
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	23140	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-			-0-
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	N	-0-			-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-			-0-
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2	N	-0-			-0-
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 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	
08		74493 X	68467	-0-	-6026	-0-	68467 2	N	-0-			-0-
09		72090 X	57089	-0-	-15001	-0-	57089 2	N	-0-			-0-
10		77546 X	77546	-0-	-0-	-0-	77546 2	N	-0-			-0-
11		73168 X	73168	-0-	-0-	-0-	73168 2	N	-0-			-0-
12		68479 X	60881	-0-	-7598	-0-	60881 2	N	-0-			-0-
01		74493 X	66337	-0-	-8156	-0-	66337 2	N	-0-			-0-

BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	037654	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	20875	PERF. N/A	
08		104594 X	74496	-0-	-30098	-0-	74496 2	N	-0-			-0-
09		101010 X	87865	-0-	-13145	-0-	87865 2	N	-0-			-0-
10		102331 X	100867	-0-	-1464	-0-	100867 2	N	-0-			-0-
11		105754 X	105754	-0-	-0-	-0-	105754 2	N	-0-			-0-
12		104371 X	104371	-0-	-0-	-0-	104371 2	N	-0-			-0-
*01		108939 X	108939	-0-	-0-	-0-	108939 2	N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		10	RRCID ->	038664	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	21571	PERF.19814 - 21308
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #:		17	RRCID ->	040125	COMPL. DATE	08/05/1966	TOTAL DEPTH	21349	PERF. N/A
08		79515 X	18477	-0-	-61038	-0-	18477 2	N	-0-		-0-
09		74520 X	70867	-0-	-3653	-0-	70867 2	N	-0-		-0-
10		74972 X	74972	-0-	-0-	-0-	74972 2	N	-0-		-0-
11		78364 X	78364	-0-	-0-	-0-	78364 2	N	-0-		-0-
12		80735 X	80735	-0-	-0-	-0-	80735 2	N	-0-		-0-
*01		80341 X	80341	-0-	-0-	-0-	80341 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040228	COMPL. DATE	09/15/1966	TOTAL DEPTH	21678	PERF. N/A
08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2	N	-0-		-0-
09		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2	N	-0-		-0-
10		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2	N	-0-		-0-
11		3060 X	2887	-0-	-173	-0-	2887 2	N	-0-		-0-
12		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2	N	-0-		-0-
*01		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	041753	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	22109	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322 2		N	-0-		-0-
09		7050 X	6998	-0-	-52	-0-	6998 2		N	-0-		-0-
10		7285 X	7115	-0-	-170	-0-	7115 2		N	-0-		-0-
11		7050 X	6936	-0-	-114	-0-	6936 2		N	-0-		-0-
12		7285 X	7067	-0-	-218	-0-	7067 2		N	-0-		-0-
01		7285 X	7077	-0-	-208	-0-	7077 2		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	043827	COMPL. DATE	02/27/1968	TOTAL DEPTH	22075	PERF.	N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	043897	COMPL. DATE	04/12/1968	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	N/A

08		2542 N	2527	-0-	-15	-0-	2527 2		N	-0-		-0-
09		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-		-0-
10		2542 N	2497	-0-	-45	-0-	2497 2		N	-0-		-0-
11		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-		-0-
12		2604 N	2573	-0-	-31	-0-	2573 2		N	-0-		-0-
*01		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	044560	COMPL. DATE	08/06/1968	TOTAL DEPTH	22355	PERF.	N/A

08		66712 X	6615	-0-	-60097	-0-	6615 2		N	-0-		-0-
09		64560 X	3496	-0-	-61064	-0-	3496 2		N	-0-		-0-
10		77893 X	77893	-0-	-0-	-0-	77893 2		N	-0-		-0-
11		43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	43301 2		N	-0-		-0-
12		47333 X	47333	-0-	-0-	-0-	47333 2		N	-0-		-0-
01		77903 X	7868	-0-	-70035	-0-	7868 2		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID ->	045582	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	22400	PERF.	N/A

08		1736 N	1570	-0-	-166	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
09		1560 N	1487	-0-	-73	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
10		1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
11		1530 N	1488	-0-	-42	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537 2		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	048330	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	22830	PERF.	N/A

08		119629 X	114894	-0-	-4735	-0-	114885 3	9 9	N	8	8 8	-0-
09		114450 X	113175	-0-	-1275	-0-	113162 3	13 9	N	12	12 8	-0-
10		124467 X	124467	-0-	-0-	-0-	124467 3		N	-0-		-0-
11		119964 X	119964	-0-	-0-	-0-	119964 3		N	-0-		-0-
12		116963 X	115406	-0-	-1557	-0-	115393 3	13 9	N	12	12 8	-0-
01		119629 X	115127	-0-	-4502	-0-	115102 3	25 9	N	23	23 8	-0-

GILMORE, V.		WELL #:		1	RRCID ->	063757	COMPL. DATE	08/05/1975	TOTAL DEPTH	22844	PERF.	N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	22785 X	20762	-0-	-2023	-0-	20762 2		N	-0-			-0-
09	22050 X	20828	-0-	-1222	-0-	20828 2		N	-0-			-0-
10	22785 X	22731	-0-	-54	-0-	22731 2		N	-0-			-0-
11	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	22352 2		N	-0-			-0-
12	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	23079 2		N	-0-			-0-
*01	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22969 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				
08	6820 X	6407	-0-	-413	-0-	6407 2		N	-0-			-0-
09	6600 X	5483	-0-	-1117	-0-	5483 2		N	-0-			-0-
10	6820 X	6150	-0-	-670	-0-	6150 2		N	-0-			-0-
11	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363 2		N	-0-			-0-
12	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	56 1	6274 2	N	-0-			-0-
01	6417 X	5969	-0-	-448	-0-	75 1	5894 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				
08	23715 X	22724	-0-	-991	-0-	22724 2		N	-0-			-0-
09	22830 X	21128	-0-	-1702	-0-	21128 2		N	-0-			-0-
10	23467 X	22163	-0-	-1304	-0-	22163 2		N	-0-			-0-
11	22170 X	21853	-0-	-317	-0-	21853 2		N	-0-			-0-
12	22723 X	21458	-0-	-1265	-0-	21458 2		N	-0-			-0-
01	22723 X	22175	-0-	-548	-0-	22175 2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
08	9424 X	9310	-0-	-114	-0-	9310 2		N	-0-			-0-
09	9120 X	8407	-0-	-713	-0-	8407 2		N	-0-			-0-
10	9424 X	8781	-0-	-643	-0-	8781 2		N	-0-			-0-
11	9120 X	8471	-0-	-649	-0-	8471 2		N	-0-			-0-
12	9424 X	9281	-0-	-143	-0-	9281 2		N	-0-			-0-
01	9300 X	8666	-0-	-634	-0-	8666 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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954				
08	17763 X	17741	-0-	-22	-0-	17741 2		N	-0-			-0-
09	17190 X	16890	-0-	-300	-0-	16890 2		N	-0-			-0-
10	17825 X	17140	-0-	-685	-0-	17140 2		N	-0-			-0-
11	17250 X	16130	-0-	-1120	-0-	16130 2		N	-0-			-0-
12	17825 X	16309	-0-	-1516	-0-	16309 2		N	-0-			-0-
01	17732 X	16087	-0-	-1645	-0-	16087 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		495445										
LHR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250		
M	O	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
08		434 N	358	-0-	-76	-0-	358 3			N	-0-			-0-
09		330 N	2	-0-	-328	-0-	2 3			N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591		CAPACITY			CNTY: PECOS					
R. M. GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272		
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-			-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2			N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-			-0-
12		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-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		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1358 2	18 9	Y		16		91
09	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1222 2	14 9	Y		13		104
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1428 2	19 9	Y		17		121
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1381 2	14 9	Y		13	76 1	58
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1408 2	22 9	Y		20		78
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1334 2	19 9	Y		17		95

MAY, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1781 2	21 9	Y		19		96
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1781 2	17 9	Y		15		111
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781 2	20 9	Y		18		129
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781 2	20 9	Y		18	105 1	42
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1781 2	31 9	Y		28		70
*01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1781 2	23 9	Y		21		91

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535		CAPACITY			CNTY: PECOS					
MENDEL 26				WELL #:	2 L	RRCID ->	073721	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	11306	PERF. N/A		
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2				N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2				N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2				N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2				N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2				N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2				N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535								
PECOS -D- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 171858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		44
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	56 2	N	23		67
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	85 2	N	8		75
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	74 2	N	6		81
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	61 2	N	32		113
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	53 2	N	9		122

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: N/A		
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 057241		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
01	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		
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	Y	-0-		1
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	Y	-0-		1
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	Y	-0-		1
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	Y	-0-		1
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	Y	-0-		1
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2	Y	-0-		1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140		
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-		2
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-		2
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	Y	-0-		2
11	180 N	100	-0-	-80	-0-	100 2	Y	-0-		2
*12	186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2	Y	-0-		2
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-		2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: N/A		
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960		
08	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7032 3	Y	15		158
09	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6977 3	Y	24	98 1	84
10	7316 X	6304	-0-	-1012	-0-	6289 3	Y	14		98
11	7080 X	5336	-0-	-1744	-0-	5327 3	Y	8		106
12	7316 X	4987	-0-	-2329	-0-	4937 3	Y	45		151
01	7223 X	4460	-0-	-2763	-0-	4393 3	Y	61	92 1	120

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
MENDEL ESTATE 36		WELL #:		3	RRCID ->	070324	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	12200	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440		CAPACITY		CNTY: PECOS					
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.16421 - 16983		
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.15455 - 15561		
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
09		240 N	118	-0-	-122	-0-	118	3	N	-0-			-0-
10		248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3	N	-0-			-0-
11		270 N	52	-0-	-218	-0-	52	3	N	-0-			-0-
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	N	-0-			-0-
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		//CONT.//		35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LINN OPERATING, INC.				501545							
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2	N	-0-		-0-
09		3000 X	1653	-0-	-1347	-0-	1653 2	N	-0-		-0-
10		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-		-0-
11		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2	N	-0-		-0-
12		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2	N	-0-		-0-
*01		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034	RRCID ->	083934	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11058 - 11085
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)				35710 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700							
RAYMAL EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	076352	COMPL. DATE	02/02/1978	TOTAL DEPTH	22760	PERF.18900 - 19053
08	20739	18144	-0-	-2595	-0-	18144 3		N	-0-		-0-
09	20070	19346	-0-	-724	-0-	19346 3		N	-0-		-0-
10	20739	20383	-0-	-356	-0-	20383 3		N	-0-		-0-
11	20070	20068	-0-	-2	-0-	20068 3		N	-0-		-0-
*12	20823	20823	-0-	-0-	-0-	20823 3		N	-0-		-0-
*01	20823	20823	-0-	-0-	-0-	20823 3		N	-0-		-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)				35710 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
LINN OPERATING, INC.				501545							
LEON		WELL #:		3	RRCID ->	192198	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	16150	PERF.15935 - 16023
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-		-0-
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	236 2		N	-0-		-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	237 2		N	-0-		-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
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2		N	-0-		211
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	224 2	11 9	N	10	1 8	220
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		220
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	355 2	1 9	N	1	1 8	220
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	N	1	1 8	220
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	400 2	1 9	N	1	1 8	220

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2026	N	2026	-0-	-0-	2015	2	11 9	Y	10		10
09	2024	N	2024	-0-	-0-	2004	2	20 9	Y	18		28
10	2052	N	2052	-0-	-0-	2019	2	33 9	Y	30		58
11	2062	N	2062	-0-	-0-	2042	2	20 9	Y	18	37 1	39
12	2057	N	2057	-0-	-0-	2037	2	20 9	Y	18	30 1	27
01	2046	N	1949	-0-	-97	1934	2	15 9	Y	14	35 1	6

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512				
08	2635	N	2420	-0-	-215	2375	2	45 9	Y	41		122
09	2460	N	1182	-0-	-1278	1147	2	35 9	Y	32		154
10	2542	N	2395	-0-	-147	2304	2	91 9	Y	83		237
11	2773	N	2773	-0-	-0-	2629	2	144 9	Y	131	153 1	215
12	2443	N	2443	-0-	-0-	2236	2	207 9	Y	188	166 1	237
*01	2892	N	2892	-0-	-0-	2708	2	184 9	Y	167	334 1	70

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A				
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 1										
08	496	N	27	-0-	-469	27	2		N	-0-		70
09	412	N	412	-0-	-0-	412	2		N	-0-		70
10	62	N	-0-	-0-	-62				N	-0-		70
11	64	N	64	-0-	-0-	64	2		N	-0-		70
12	434	N	343	-0-	-91	343	2		N	-0-		70
*01	633	N	633	-0-	-0-	633	2		N	-0-		70

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10998	- 11262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1784	2	63	9	N	57	152
09		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1757	2	69	9	N	63	215
10		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1789	2	46	9	N	42	77
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1769	2	61	9	N	55	132
12		1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1767	2	64	9	N	58	190
01		1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1731	2	76	9	N	69	71

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11586	- 11664	
08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-	116
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2685	2	12	9	N	11	127
10		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4781	2	25	9	N	23	150
11		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5242	2	31	9	N	28	178
12		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5456	2	25	9	N	23	201
*01		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5375	2	19	9	N	17	50

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401	- 12804	
MENGENS, ANTON		251726											
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-	-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-	-0-
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.15460	- 15562	
HATCH, ETHEL		252058											
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN)		WELL #:		1	RRCID ->	132480	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	22870	PERF.18714	- 18932	
CHEVRON U. S. A. INC.		35716 100											
ODESSA NATURAL GAS UNIT		148113											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		WELL #:		1	RRCID ->	050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	22490	PERF.15790	- 16013	
BOPCO, L.P.		35720 500											
PRICE "B"		082967											
08		DLQ G-10	13301	-0-	13301	13301	13301	3			N	-0-	-0-
09		24613	11312	-0-	-13301	-0-	11312	3			N	-0-	-0-
10		10558 R	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3			N	-0-	-0-
11		13378 R	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3			N	-0-	-0-
12		13299 #	13292	-0-	-7	-0-	13292	3			N	-0-	-0-
*01		13361 R	13361	-0-	-0-	-0-	13354	3	7	9	N	6	6 8

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CIMAREX ENERGY CO.		153438											
TXL "19"		WELL #:		1ST	RRCID ->	155481	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	18898	PERF.	17058 - 17174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		558 X	282	-0-	-276	-0-	282	2	N	-0-		-0-	
09		540 X	242	-0-	-298	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
10		558 X	249	-0-	-309	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
11		420 X	275	-0-	-145	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
12		372 X	148	-0-	-224	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
01		279 X	69	-0-	-210	-0-	69	2	N	-0-		-0-	

OXY USA INC.		630591										
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.	14601 - 14756
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
10		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-		-0-
11		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2	N	-0-		-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		-0-
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-

TREY RESOURCES INC.		868529										
OATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	171497	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110
08		1240 X	1178	-0-	-62	-0-	65	1	N	-0-		-0-
09		1230 X	1109	-0-	-121	-0-	61	1	N	-0-		-0-
10		1333 X	1238	-0-	-95	-0-	62	1	N	-0-		-0-
11		1290 X	1123	-0-	-167	-0-	59	1	N	-0-		-0-
12		1333 X	1073	-0-	-260	-0-	55	1	N	-0-		-0-
01		1240 X	889	-0-	-351	-0-	37	1	N	-0-		-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WHISSELL, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	046777	COMPL. DATE	08/10/1969	TOTAL DEPTH	16515	PERF.	N/A
08		10230 X	9193	-0-	-1037	-0-	9193	2	N	-0-		-0-
09		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-			N	-0-		-0-
10		9362 X	8027	-0-	-1335	-0-	8027	2	N	-0-		-0-
11		8910 X	2344	-0-	-6566	-0-	2344	2	N	-0-		-0-
*12		9207 X	3364	-0-	-5843	-0-	3364	2	N	-0-		-0-
01		9207 X	3852	-0-	-5355	-0-	3852	2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	047643	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	16606	PERF.	16303 - 16518
08		8184 X	4617	-0-	-3567	-0-	4617	2	N	-0-		-0-
09		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2	N	-0-		-0-
10		7595 X	5846	-0-	-1749	-0-	5846	2	N	-0-		-0-
11		7350 X	6707	-0-	-643	-0-	6707	2	N	-0-		-0-
*12		8339 X	5840	-0-	-2499	-0-	5840	2	N	-0-		-0-
01		8339 X	4372	-0-	-3967	-0-	4372	2	N	-0-		-0-

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	8120 - 8190
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	46345 X	-0-	-0-	-46345	-0-				N	-0-	-0-	
09	44850 X	8173	-0-	-36677	-0-		8173 2		N	-0-	-0-	
10	55373 X	55373	-0-	-0-	-0-		53721 2	1652 4	N	-0-	-0-	
11	41236 X	41236	-0-	-0-	-0-		39716 2	1520 4	N	-0-	-0-	
*12	37166 X	37166	-0-	-0-	-0-		37166 2		N	-0-	-0-	
01	46345 X	37994	-0-	-8351	-0-		37897 2	97 4	N	-0-	-0-	

XOG OPERATING LLC				945921			CAPACITY			CNTY: REEVES		
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730 PERF.16647 - 16677	
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2135 2		N	-0-	-0-	
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		2232 2		N	-0-	-0-	
10	2232 N	2205	-0-	-27	-0-		2205 2		N	-0-	-0-	
11	2070 N	1996	-0-	-74	-0-		1996 2		N	-0-	-0-	
12	2294 N	696	-0-	-1598	-0-		696 2		N	-0-	-0-	
01	2201 N	464	-0-	-1737	-0-		464 2		N	-0-	-0-	

GREY RANCH (DEVONIAN)				36904 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-		WELL #:		1 U	RRCID ->	040494	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF. N/A	
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-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-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	
08	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-		5869 1	2926 2	N	-0-	-0-	
09	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-		5523 1	2536 2	N	-0-	-0-	
10	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-		5499 1	2803 2	N	-0-	-0-	
11	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-		5017 1	2731 2	N	-0-	-0-	
*12	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-		4725 1	2926 2	N	-0-	-0-	
*01	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-		5550 1	2275 2	N	-0-	-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726			CAPACITY			CNTY: REEVES		
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		WELL #:		1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.12503 - 12690	
08	1674 X	327	-0-	-1347	-0-		327 3		N	-0-	-0-	
09	1080 X	176	-0-	-904	-0-		176 3		N	-0-	-0-	
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-		1935 3		N	-0-	-0-	
11	990 X	480	-0-	-510	-0-		480 3		N	-0-	-0-	
12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-		1258 3		N	-0-	-0-	
01	1922 X	846	-0-	-1076	-0-		846 3		N	-0-	-0-	

GREY RANCH (ELLENBURGER)				36904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	035217	COMPL. DATE	12/13/1964	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A	
08	54178 X	54178	-0-	-0-	-0-		54178 2		N	-0-	-0-	
09	53587 X	53587	-0-	-0-	-0-		53587 2		N	-0-	-0-	
10	52514 X	50173	-0-	-2341	-0-		50173 2		N	-0-	-0-	
11	50820 X	48118	-0-	-2702	-0-		48118 2		N	-0-	-0-	
*12	52514 X	36429	-0-	-16085	-0-		36429 2		N	-0-	-0-	
*01	52914 X	52914	-0-	-0-	-0-		52914 2		N	-0-	-0-	

GREY RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		36904	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	038237	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	15712	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		46682 X	46682	-0-	-0-	-0-		46682 2		N	-0-		-0-
09		44886 X	44886	-0-	-0-	-0-		44886 2		N	-0-		-0-
10		45167 X	43112	-0-	-2055	-0-		43112 2		N	-0-		-0-
11		43710 X	41713	-0-	-1997	-0-		41713 2		N	-0-		-0-
*12		45167 X	39125	-0-	-6042	-0-		39125 2		N	-0-		-0-
*01		50200 X	50200	-0-	-0-	-0-		50200 2		N	-0-		-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041326	COMPL. DATE	06/11/1966	TOTAL DEPTH	16211	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1139	-0-	-331	-0-		1139 2		N	-0-		-0-
10		1581 N	1166	-0-	-415	-0-		1166 2		N	-0-		-0-
11		1500 N	1105	-0-	-395	-0-		1105 2		N	-0-		-0-
*12		1178 N	1126	-0-	-52	-0-		1126 2		N	-0-		-0-
01		1519 N	1143	-0-	-376	-0-		1143 2		N	-0-		-0-

IDOL		WELL #:		1	L	RRCID ->	041552	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

08		31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2		N	-0-		-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2		N	-0-		-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2		N	-0-		-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-		13 2		N	-0-		-0-
*12		31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2		N	-0-		-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2		N	-0-		-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	041721	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	15499	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		7750 X	7703	-0-	-47	-0-		7703 2		N	-0-		-0-
09		7410 X	6962	-0-	-448	-0-		6962 2		N	-0-		-0-
10		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-		7207 2		N	-0-		-0-
11		7440 X	6966	-0-	-474	-0-		6966 2		N	-0-		-0-
*12		7688 X	7478	-0-	-210	-0-		7478 2		N	-0-		-0-
*01		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-		7734 2		N	-0-		-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-		WELL #:		1	L	RRCID ->	046271	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		40982 X	39236	-0-	-1746	-0-		39236 2		N	-0-		-0-
09		39660 X	36824	-0-	-2836	-0-		36824 2		N	-0-		-0-
10		39246 X	37184	-0-	-2062	-0-		37184 2		N	-0-		-0-
11		37980 X	36001	-0-	-1979	-0-		36001 2		N	-0-		-0-
*12		39246 X	33270	-0-	-5976	-0-		33270 2		N	-0-		-0-
01		39246 X	38335	-0-	-911	-0-		38335 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

08		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	835 1	9528 3	N		-0-			-0-
09		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	584 1	7086 3	N		-0-			-0-
10		12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1053 1	11462 3	N		-0-			-0-
11		14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	1195 1	12911 3	N		-0-			-0-
12		14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	946 1	13310 3	N		-0-			-0-
*01		10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	560 1	10307 3	N		-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE				WELL #:	1	RRCID ->	055264	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	20239	PERF.18838	- 20108	

08		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	134 1	1528 3	N		-0-			-0-
09		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	325 1	3946 3	N		-0-			-0-
10		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	156 1	1695 3	N		-0-			-0-
11		1290 X	48	-0-	-1242	-0-	4 1	44 3	N		-0-			-0-
12		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	394 1	5544 3	N		-0-			-0-
*01		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	127 1	2337 3	N		-0-			-0-

CERF, M. NCT-1				WELL #:	1	RRCID ->	055451	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	20660	PERF. N/A		

08		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	212 1	2414 3	N		-0-			-0-
09		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	711 1	8634 3	N		-0-			-0-
10		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	563 1	6134 3	N		-0-			-0-
11		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	519 1	5605 3	N		-0-			-0-
12		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	307 1	4322 3	N		-0-			-0-
*01		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	478 1	8796 3	N		-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	057738	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A		

08		38967 X	36345	-0-	-2622	-0-	2929 1	33416 3	N		-0-			-0-
09		40458 X	40458	-0-	-0-	-0-	3078 1	37380 3	N		-0-			-0-
10		38967 X	35907	-0-	-3060	-0-	3020 1	32887 3	N		-0-			-0-
11		37710 X	24403	-0-	-13307	-0-	3165 1	21238 3	N		-0-			-0-
12		38967 X	38800	-0-	-167	-0-	2574 1	36226 3	N		-0-			-0-
01		38967 X	38730	-0-	-237	-0-	1997 1	36733 3	N		-0-			-0-

KOONTZ, DORIS				WELL #:	1 T	RRCID ->	058161	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A		

08		26143 X	26143	-0-	-0-	-0-	2107 1	24036 3	N		-0-			-0-
09		27500 X	27500	-0-	-0-	-0-	2092 1	25408 3	N		-0-			-0-
10		28552 X	28552	-0-	-0-	-0-	2401 1	26151 3	N		-0-			-0-
11		23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	1966 1	21238 3	N		-0-			-0-
12		27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	1815 1	25549 3	N		-0-			-0-
*01		27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	1403 1	25801 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		

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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)				37821	710	ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MARSTON		WELL #:		2		RRCID ->	204978	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7400 - 7490

08	0 #	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

RAYDEN				695567								
MARSTON		WELL #:		1		RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	7545	PERF. N/A

08	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-			48
09	2443 R	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-			48
10	2492 R	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3	N	-0-			48
11	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-			48
12	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3	N	-0-			48
*01	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3	N	-0-			48

SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		617		RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7688 - 7908

08	6665 #	5739	-0-	-926	-0-	5739	3	N	-0-			-0-
09	6510 #	6302	-0-	-208	-0-	6302	3	N	-0-			-0-
10	6727 #	6343	-0-	-384	-0-	6343	3	N	-0-			-0-
11	6510 #	5611	-0-	-899	-0-	5611	2	N	-0-			-0-
12	6510 #	6381	-0-	-129	-0-	6381	3	N	-0-			-0-
01	6510 #	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		542		RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	3	Y	-0-			-0-
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	3	Y	-0-			-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625		RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7612 - 7922

08	1271 #	1028	-0-	-243	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
09	1380 #	1210	-0-	-170	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
10	1426 #	1242	-0-	-184	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
11	1350 #	1031	-0-	-319	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
12	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
01	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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				
08	1302 #	884	-0-	-418	-0-	884	3	Y	-0-		-0-	
09	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	Y	-0-		-0-	
10	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	Y	-0-		-0-	
11	1200 #	746	-0-	-454	-0-	746	2	Y	-0-		-0-	
12	1364 #	1363	-0-	-1	-0-	1363	3	Y	-0-		-0-	
01	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A				
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310				
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709				
08	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-		-0-	
09	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-		-0-	
10	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-		-0-	
11	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-		-0-	
12	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-		-0-	
01	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990				
08	1178 #	737	-0-	-441	-0-	737	3	Y	-0-		3	
09	1110 #	523	-0-	-587	-0-	523	3	Y	-0-		3	
10	1147 #	554	-0-	-593	-0-	554	3	Y	-0-		3	
11	1110 #	416	-0-	-694	-0-	416	2	Y	-0-		3	
12	1054 #	576	-0-	-478	-0-	576	3	Y	-0-		3	
01	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		3	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482									
HUTCHINGS STOCK ASSOC		WELL #: 3010		RRCID -> 257828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	372 #	74	-0-	-298	-0-	74 3					33
09	240 #	80	-0-	-160	-0-	80 3					33
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208 3	1 9	Y	1	23 1	11
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y			11
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y			11
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		11

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406	
08	1116 #	810	-0-	-306	-0-	810 3		Y			-0-
09	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		Y			-0-
10	1147 #	1107	-0-	-40	-0-	1107 3		Y			-0-
11	1080 #	811	-0-	-269	-0-	811 2		Y			-0-
12	1178 #	1121	-0-	-57	-0-	1121 3		Y			-0-
01	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A			
ESTES, W. A.		WELL #: 61									
08	5456 #	3604	-0-	-1852	-0-	3604 2		N			-0-
09	5280 #	4160	-0-	-1120	-0-	4160 2		N			-0-
10	4667 R	4667	-0-	-0-	-0-	4667 2		N			-0-
11	4354 R	4354	-0-	-0-	-0-	4354 2		N			-0-
12	5801 R	5801	-0-	-0-	-0-	5801 2		N			-0-
*01	6605 R	6605	-0-	-0-	-0-	6605 2		N			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A			
08	186 #	119	-0-	-67	-0-	119 2		Y			8
09	180 #	132	-0-	-48	-0-	132 2		Y			8
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y			8
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93 2		Y			8
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98 2		Y			8
01	124 #	93	-0-	-31	-0-	93 2		Y			8

ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A			
08	434 #	306	-0-	-128	-0-	306 2		N			-0-
09	420 #	307	-0-	-113	-0-	307 2		N			-0-
10	434 #	284	-0-	-150	-0-	284 2		N			-0-
11	420 #	244	-0-	-176	-0-	244 2		N			-0-
12	341 #	268	-0-	-73	-0-	268 2		N			-0-
01	310 #	257	-0-	-53	-0-	257 2		N			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A			
08	837 #	421	-0-	-416	-0-	421 2		N			-0-
09	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N			-0-
10	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N			-0-
11	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N			-0-
12	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N			-0-
*01	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		

08		1922 #	1320	-0-	-602	-0-			1320	2	N	-0-
09		1860 #	1786	-0-	-74	-0-			1786	2	N	-0-
10		1922 #	1665	-0-	-257	-0-			1665	2	N	-0-
11		1410 #	1247	-0-	-163	-0-			1247	2	N	-0-
12		1860 #	1507	-0-	-353	-0-			1507	2	N	-0-
01		1860 #	1423	-0-	-437	-0-			1423	2	N	-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A												
08		1371 R	1371	-0-	-0-	-0-			1371	2	N	-0-
09		212 R	212	-0-	-0-	-0-			212	2	N	-0-
10		189 R	189	-0-	-0-	-0-			189	2	N	-0-
11		159 R	159	-0-	-0-	-0-			159	2	N	-0-
12		179 R	179	-0-	-0-	-0-			179	2	N	-0-
*01		164 R	164	-0-	-0-	-0-			164	2	N	-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668												
08		310 #	173	-0-	-137	-0-			173	2	Y	78
09		300 #	171	-0-	-129	-0-			171	2	Y	78
10		186 #	158	-0-	-28	-0-			158	2	Y	78
11		180 #	155	-0-	-25	-0-			155	2	Y	78
12		186 #	163	-0-	-23	-0-			163	2	Y	78
01		186 #	154	-0-	-32	-0-			154	2	Y	78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536												
08		2852 #	2556	-0-	-296	-0-			2556	2	N	-0-
09		2760 #	2425	-0-	-335	-0-			2425	2	N	-0-
10		2852 #	2579	-0-	-273	-0-			2579	2	N	-0-
11		2700 #	2516	-0-	-184	-0-			2516	2	N	-0-
12		2924 R	2924	-0-	-0-	-0-			2924	2	N	-0-
*01		2830 R	2830	-0-	-0-	-0-			2830	2	N	-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423												
08		93 #	79	-0-	-14	-0-			79	2	N	-0-
09		90 #	75	-0-	-15	-0-			75	2	N	-0-
10		93 #	70	-0-	-23	-0-			70	2	N	-0-
11		90 #	64	-0-	-26	-0-			64	2	N	-0-
12		93 #	68	-0-	-25	-0-			68	2	N	-0-
01		93 #	69	-0-	-24	-0-			69	2	N	-0-

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												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		//CONT.// 37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482														
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 588		RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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							
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			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			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	22	2	10	9	N	9	9	8			27
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5	5	8			27
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	N	2	2	8			27
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					27
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1	1	8			27
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					27
HALEY, J.E. '41'		WELL #: 1		RRCID -> 197761		COMPL. DATE 06/23/2003			TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																						
HALEY, J. E. '18'													WELL #: 1		RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 17877		PERF.15050 - 17639	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
*02		11956 X	6730	-0-	-5226	-0-		178	1	6548	2	N	4	17								
								4	9				4 8									
*03		13485 X	11358	-0-	-2127	-0-		537	1	10821	2	N	-0-	17								
*04		13050 X	10331	-0-	-2719	-0-		143	1	10188	2	N	-0-	17								
*05		13485 X	6441	-0-	-7044	-0-		453	1	5988	2	N	-0-	17								
*06		13378 X	13378	-0-	-0-	-0-		254	1	13124	2	N	-0-	17								
*07		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-		414	1	12514	2	N	-0-	17								
*08		8275 X	8275	-0-	-0-	-0-		321	1	7940	2	N	13	17								
								14	9				13 8									
*09		9424 X	9424	-0-	-0-	-0-		469	1	8941	2	N	13	17								
								14	9				13 8									
*10		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-		256	1	6414	2	N	2	17								
								2	9				2 8									
*11		12729 X	12729	-0-	-0-	-0-		89	1	12628	2	N	11	17								
								12	9				11 8									
*12		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-		45	1	5748	2	N	-0-	17								
01		3782 X	2015	-0-	-1767	-0-		14	1	2000	2	N	1	17								
								1	9				1 8									

HALEY, J. E. '24'													WELL #: 1		RRCID -> 203706		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 17920		PERF.15025 - 15658	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								

GILLS 13													WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866		PERF.13952 - 14628	
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-								
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-								
01		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	
08		2573 N	2550	-0-	-23	-0-		2521	2	29	9	N	26	118								
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		2454	2	25	9	N	23	118								
10		2542 N	2472	-0-	-70	-0-		2469	2	3	9	N	3	118								
11		2460 N	1896	-0-	-564	-0-		1894	2	2	9	N	2	118								
12		2573 N	2258	-0-	-315	-0-		2255	2	3	9	N	3	118								
01		2480 N	847	-0-	-1633	-0-		847	2			N	-0-	118								

O. P ANDERSON 25													WELL #: 1		RRCID -> 208459		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 17985		PERF.15232 - 17823	
08		4743 X	3836	-0-	-907	-0-		473	1	3363	2	N	-0-	24								
09		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-		292	1	9028	2	N	25	24								
								28	9													
10		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-		243	1	6584	2	N	1	24								
								1	9				1 8									
11		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-		601	1	10258	2	N	20	41								
								22	9				3 8									
12		6169 X	4486	-0-	-1683	-0-		424	1	4060	2	N	2	41								
								2	9				2 8									
01		6169 X	4552	-0-	-1617	-0-		904	1	3620	2	N	25	66								
								28	9													

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		N	-0-	15
09		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-	15
10		2139 X	1258	-0-	-881	-0-	1258	2		N	-0-	15
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-	15
12		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		N	-0-	15
*01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-	15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421												
08		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1967	2	87	9	N	213
09		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	2	30	9	N	46
10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2075	2	54	9	N	93
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7	9	N	95
12		682 N	469	-0-	-213	-0-	461	2	8	9	N	101
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	101

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630												
*02		T. A.	9470	-0-	9470	9470	410	1	9059	2	N	135
							1	9				
*03		T. A.	6185	-0-	6185	15655	6185	2			N	135
*04		23189 X	7534	-0-	-15655	-0-	7534	2			N	135
*05		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8262	2	2	9	N	135
*06		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8086	2	24	9	N	135
*07		8308 X	7758	-0-	-550	-0-	7751	2	7	9	N	135
*08		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	135
*09		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8554	2	21	9	N	135
*10		6200 X	5382	-0-	-818	-0-	5380	2	2	9	N	135
*11		6000 X	5386	-0-	-614	-0-	5380	2	6	9	N	135
12		6200 X	2258	-0-	-3942	-0-	2257	2	1	9	N	135
01		6200 X	124	-0-	-6076	-0-	124	2			N	135

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687												
08		3100 N	6369	-0-	3269	5152	340	1	6028	2	N	141
							1	9				
09		18917 X	13765	-0-	-5152	-0-	417	1	13326	2	N	141
							22	9				
10		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	212	1	6145	2	N	141
							3	9				
11		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	15	1	8469	2	N	141
							6	9				
12		1705 X	168	-0-	-1537	-0-	10	1	156	2	N	143
							2	9				
01		1705 X	927	-0-	-778	-0-	40	1	887	2	N	143

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018												
08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	10
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	10
10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	10
11		1290 N	1147	-0-	-143	-0-	1146	2	1	9	N	10
12		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	10
01		1147 N	489	-0-	-658	-0-	489	2			N	10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

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
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					128
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					128
*07	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					128
*08	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					128
*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	93	1	561	2	N	-0-					128
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					128
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					128
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					128
01	341 N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					128

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

08	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	480	1	14886	2	N	-0-					6
09	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14921	2	10	9	N	9	8				6
10	14849 X	14219	-0-	-630	-0-	122	1	14091	2	N	5	5	8			6
						6	9									
11	20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	577	1	19934	2	N	5	5	8			6
						6	9									
12	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	181	1	15657	2	N	4	4	8			6
						4	9									
*01	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	410	1	16038	2	N	3	3	8			6
						3	9									

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

08	21049 X	18291	-0-	-2758	-0-	766	1	17524	2	N	1					146
						1	9									
09	20370 X	10375	-0-	-9995	-0-	451	1	9917	2	N	6					152
						7	9									
10	21049 X	20562	-0-	-487	-0-	700	1	19833	2	N	26	4	8			174
						29	9									
11	19200 X	18782	-0-	-418	-0-	564	1	18210	2	N	7	155	1	4	8	22
						8	9									
12	19840 X	14259	-0-	-5581	-0-	165	1	14079	2	N	14	4	8			32
						15	9									
01	20553 X	14628	-0-	-5925	-0-	14624	2	4	9	N	4	3	8			33

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

08	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					1
09	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2717	2	7	9	N	6	6	8			1
10	3100 N	3758	-0-	658	-0-	658	2	4	9	N	4	4	8			1
11	3000 N	2857	-0-	-143	-0-	515	2	2850	2	N	6	6	8			1
12	1068 N	553	-0-	-515	-0-	553	2			N	-0-					1
						15	9									
01	899 X	197	-0-	-702	-0-	197	2			N	-0-					1

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

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
08	2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	374	1	1423	2	N	-0-					88
09	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	472	1	1362	2	N	32	32	8			88
10	1674 X	1452	-0-	-222	-0-	185	1	1264	2	N	3	2	8			89
11	1740 X	849	-0-	-891	-0-	3	9	841	2	N	3	1	8			91
12	1922 X	1243	-0-	-679	-0-	1241	2	2	9	N	2	1	8			92
01	1922 X	341	-0-	-1581	-0-	341	2			N	-0-					92

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

08	118699 X	113276	-0-	-5423	-0-	113276	2			N	-0-					127
09	114870 X	109153	-0-	-5717	-0-	109143	2	10	9	N	9	9	8			127
10	118668 X	108209	-0-	-10459	-0-	107393	2	816	9	N	742	570	1	14	8	285
11	114840 X	103868	-0-	-10972	-0-	103868	2			N	-0-					285
12	118668 X	103432	-0-	-15236	-0-	103389	2	43	9	N	39	12	8			312
01	113274 X	100527	-0-	-12747	-0-	100172	2	355	9	N	323	366	1	4	8	265

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

*03	7285 X	7039	-0-	-246	-0-	7025	2	14	9	N	13	2	8			67
*04	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8136	2	30	9	N	27	27	8			67
*05	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	12048	2	17	9	N	15	15	8			67
*06	7050 X	5058	-0-	-1992	-0-	5037	2	21	9	N	19	19	8			67
*07	7285 X	4909	-0-	-2376	-0-	4872	2	37	9	N	34	34	8			67
*08	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	14711	2	30	9	N	27	27	8			67
*09	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	81	1	12706	2	N	43	43	8			67
*10	12059 X	3562	-0-	-8497	-0-	47	9	3499	2	N	9	9	8			67
*11	14100 X	1690	-0-	-12410	-0-	53	1	1663	2	N	11	11	8			67
12	14570 X	819	-0-	-13751	-0-	10	9			N	-0-					67
01	14570 X	202	-0-	-14368	-0-	15	1	202	2	N	-0-					67

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

08	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					66
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					66
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1					67
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					67
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9	9	N	8	8	8			67
*01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					67

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17	17	8			27
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	12	12	8			27
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			27
11	450 N	250	-0-	-200	-0-	248	2	2	9	N	2					29
12	403 N	196	-0-	-207	-0-	193	2	3	9	N	3					32
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																				
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

08	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	-0-	8995	2	19	9	N	17	17	8					106
09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8					106
10	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	-0-	9807	2	3	9	N	3	2	8					107
11	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	-0-	8265	2	6	9	N	5	5	8					107
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	-0-	6723	2	2	9	N	2	2	8					107
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-							107

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673																				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-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																				
08	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	34	9	N	31	31	8					31
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5	5	8					31
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8					31
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	2	2	9	N	2	2	8					31
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-							31
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-							31

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182																				
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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																				
08	651	N	56	-0-	-595	-0-	-0-	56	2			N	-0-							53
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1							54
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	1	1	8					54
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-							54
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-							54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1							55

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																				
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	5343	2	N	-0-							132
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	5447	2	N	13	13	8					132
								14	9											
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	5210	2	N	5	1	8					136
								6	9											
11	3630	X	3553	-0-	-77	-0-	-0-	201	1	3350	2	N	2	2	8					136
								2	9											
12	3751	X	1296	-0-	-2455	-0-	-0-	45	1	1244	2	N	6	6	8					136
								7	9											
01	3751	X	44	-0-	-3707	-0-	-0-	42	2	2	9	N	2							138

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
UNIVERSITY 19-1		WELL #: 1		RRCID -> 220189		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17850		PERF.15481 - 17613	
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
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	47 1	844 2	N	8	8 8	109
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	176 1	1421 2	N	12	12 8	109
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	113 1	784 2	N	2	2 8	109
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	17 1	763 2	N	1	1 8	109
12	682 N	472	-0-	-210	-0-	472 2		N	-0-		109
01	682 N	198	-0-	-484	-0-	198 2		N	-0-		109

HALEY, J. E. 33		WELL #: 1		RRCID -> 220266		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 17725		PERF.14634 - 17284	
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	108 2	25 9	N	23	8 8	15
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		15
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		15
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	22 2		N	-0-		15
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-		15
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		15

GILLS 9		WELL #: 1		RRCID -> 220271		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 19170		PERF.15720 - 18935	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-		-0-

BOWDLE 48		WELL #: 1R		RRCID -> 220273		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15069 - 17537	
08	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	322 1	17241 2	N	-0-		15
09	19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	500 1	18883 2	N	134	134 8	15
10	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	468 1	20083 2	N	49	49 8	15
11	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	422 1	15242 2	N	33	33 8	15
12	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	552 1	23127 2	N	20	20 8	15
*01	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	424 1	20326 2	N	11	11 8	15

APC 28-5		WELL #: 1		RRCID -> 220319		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 17810		PERF.15660 - 17598	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APC 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 220547		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 17750		PERF.14848 - 17297	
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	732 2	19 9	N	17	17 8	128
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	887 2	6 9	N	5	5 8	128
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	6 1	958 2	N	-0-		128
*11	720 N	450	-0-	-270	-0-	450 2		N	-0-		128
*12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		128
*01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		128

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		8618 X	414	-0-	-8204	-0-	72	1	342	2	N	52
09		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	52
10		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	874	1	6617	2	N	52
11		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	899	1	9002	2	N	52
12		11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	1091	1	10647	2	N	52
01		7502 X	6015	-0-	-1487	-0-	350	1	5664	2	N	52
							1	9				
							1	9				
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545												
08		13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	478	1	12527	2	N	14
09		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	282	1	5860	2	N	14
							9	9				
10		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	411	1	6021	2	N	18
							4	9				
11		10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	719	1	9778	2	N	18
							1	9				
12		2077 X	825	-0-	-1252	-0-	218	1	607	2	N	18
01		2077 X	580	-0-	-1497	-0-	102	1	478	2	N	18
APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338												
*02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246												
*04		300 N	60	-0-	-240	-0-	60	2			N	118
*05		465 N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	118
*06		150 N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	N	118
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	118
*08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	118
*09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	118
*10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	118
*11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	118
*12		186 N	133	-0-	-53	-0-	23	1	110	2	N	118
01		248 N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	N	118
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588												
08		14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14423	2	64	9	N	11
09		13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	13243	2	57	9	N	11
10		12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	12217	2	11	9	N	11
11		12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12373	2	12	9	N	11
12		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11948	2	11	9	N	12
*01		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12006	2	10	9	N	13

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			37
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			37
*04	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-			37
*05	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2		N	-0-			37
*06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-			37
*07	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2		N	-0-			37
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			37
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			37
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			37
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			37
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			37
01	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2		N	-0-			37

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7 9	N	6	6 8		-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			48
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			48
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			48
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			48
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			48
*01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

08	2542 X	657	-0-	-1885	-0-	635	2	22 9	N	20	20 8		133
09	2460 X	184	-0-	-2276	-0-	174	2	10 9	N	9	8 8		134
*10	2542 X	488	-0-	-2054	-0-	2	1	431 2	N	50	16 5	5 8	163
						55	9						
*11	2460 X	137	-0-	-2323	-0-	136	2	1 9	N	1	1 8		163
12	2542 X	750	-0-	-1792	-0-	750	1		N	-0-			163
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			163

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570													
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

08	63705 X	59247	-0-	-4458	-0-	623	1	58624	2	N	-0-		60
09	61650 X	59833	-0-	-1817	-0-	1938	1	57884	2	N	10	10 8	60
						11	9						
10	60543 X	58910	-0-	-1633	-0-	1978	1	56930	2	N	2	2 8	60
						2	9						
11	57330 X	25935	-0-	-31395	-0-	1971	1	23964	2	N	-0-		60
12	61814 X	12899	-0-	-48915	-0-	513	1	12386	2	N	-0-		60
01	61814 X	17836	-0-	-43978	-0-	54	1	17779	2	N	3	3 8	60
						3	9						

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461													

08	10695 X	3347	-0-	-7348	-0-	126	1	3201	2	N	18	18 8	14
						20	9						
09	10740 X	6310	-0-	-4430	-0-	458	1	5831	2	N	19	19 8	14
						21	9						
10	11098 X	9529	-0-	-1569	-0-	359	1	9164	2	N	5	5 8	14
						6	9						
11	10740 X	6870	-0-	-3870	-0-	223	1	6636	2	N	10	10 8	14
						11	9						
12	6510 X	2488	-0-	-4022	-0-	13	1	2471	2	N	4	4 8	14
						4	9						
01	9517 X	2107	-0-	-7410	-0-	25	1	2082	2	N	-0-		14

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826													

08	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	1025	1	8516	2	N	17	17 8	96
						19	9						
09	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	991	1	6913	2	N	9	9 8	96
						10	9						
10	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	836	1	5596	2	N	5	5 8	96
						6	9						
11	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	728	1	8024	2	N	4	4 8	96
						4	9						
12	5797 X	3165	-0-	-2632	-0-	217	1	2948	2	N	-0-		96
01	5797 X	1503	-0-	-4294	-0-	9	1	1493	2	N	1	1 8	96
						1	9						

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439													

08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	349	1	1586	2	N	-0-		7
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	293	1	1868	2	N	10	10 8	7
						11	9						
10	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	438	1	1634	2	N	8	8 8	7
						9	9						
11	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	421	1	1665	2	N	-0-		7
12	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	301	1	1227	2	N	1	1 8	7
						1	9						
*01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	184	1	1528	2	N	-0-		7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	928	1	11928	2	N	-0-				59
09		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	822	1	7314	2	N	10	10	8		59
							11	9								
10		7502 X	7363	-0-	-139	-0-	848	1	6515	2	N	-0-				59
11		12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	12252	2	2	9	N	2				61
12		8308 X	7700	-0-	-608	-0-	7699	2	1	9	N	1	1	8		61
01		8308 X	7193	-0-	-1115	-0-	7193	2			N	-0-				61

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139																
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																
08		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	557	1	7581	2	N	-0-				22
09		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	675	1	10918	2	N	9	9	8		22
							10	9								
10		12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	771	1	12095	2	N	3	3	8		22
							3	9								
11		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	708	1	8426	2	N	3	3	8		22
							3	9								
12		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	670	1	9958	2	N	3	3	8		22
							3	9								
*01		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	516	1	8911	2	N	4	4	8		22
							4	9								

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																
*04		5400 X	3637	-0-	-1763	-0-	145	1	3492	2	N	-0-				132
*05		4836 X	3781	-0-	-1055	-0-	188	1	3593	2	N	-0-				132
*06		4080 X	3449	-0-	-631	-0-	232	1	3217	2	N	-0-				132
*07		4154 X	3271	-0-	-883	-0-	184	1	3087	2	N	-0-				132
*08		3813 X	3365	-0-	-448	-0-	191	1	3174	2	N	-0-				132
*09		3660 X	3051	-0-	-609	-0-	193	1	2858	2	N	-0-				132
*10		3782 X	2864	-0-	-918	-0-	177	1	2687	2	N	-0-				132
*11		3450 X	3130	-0-	-320	-0-	380	1	2750	2	N	-0-				132
*12		3379 X	2289	-0-	-1090	-0-	78	1	2211	2	N	-0-				132
01		3379 X	3096	-0-	-283	-0-	226	1	2870	2	N	-0-				132

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919																
08		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	10	1	3208	2	N	-0-				17
09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	2	N	19	19	8		17
							21	9								
10		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	12	1	1166	2	N	12	12	8		17
							13	9								
11		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	2	N	-0-				17
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				17
*01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	N	13	13	8		17

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	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	505	1			72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	132	1	12	8	231
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	343	332	1	14	8	228
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	142	1	15	8	95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	15	8			165
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	150	1	5	5	75
													12	8			

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																	
08		76601 X	73910	-0-	-2691	-0-	73898	2	12	9	N	11	8	8			28
09		74130 X	70897	-0-	-3233	-0-	70891	2	6	9	N	5	4	8			29
10		76570 X	71021	-0-	-5549	-0-	71014	2	7	9	N	6	1	8			34
11		73050 X	61771	-0-	-11279	-0-	61765	2	6	9	N	5	3	8			36
12		74710 X	45387	-0-	-29323	-0-	45378	2	9	9	N	8	1	8			43
*01		74144 X	74144	-0-	-0-	-0-	74092	2	52	9	N	47	45	8			45

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																	
08		8091 X	7386	-0-	-705	-0-	7386	2			N	-0-					75
09		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9221	2	4	9	N	4	4	8			75
10		13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	13498	2	1	9	N	1	1	8			75
11		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8890	2	1	9	N	1	1	8			75
12		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					75
01		8091 X	3625	-0-	-4466	-0-	3625	2			N	-0-					75

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																	
08		12400 X	8931	-0-	-3469	-0-	593	1	8338	2	N	-0-					49
09		18534 X	18534	-0-	-0-	-0-	626	1	17842	2	N	60	60	8			49
							66	9									
*10		15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	577	1	14925	2	N	81	13	8			117
							89	9									
*11		8640 X	4015	-0-	-4625	-0-	361	1	3654	2	N	-0-					117
12		13082 X	1316	-0-	-11766	-0-	2	1	1314	2	N	-0-					117
01		13082 X	10	-0-	-13072	-0-	4	1	5	2	N	1					117
							1	9									

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318																	
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					8
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					8
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2	1	8			9
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					10
*01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			10

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166															
08	52080	X	51136	-0-	-944	-0-	1466	1	49245	2	N	386	539	1	81
							425	9							
09	50400	X	47469	-0-	-2931	-0-	1456	1	45521	2	N	447	179	1	68 8 281
							492	9							
10	52080	X	47401	-0-	-4679	-0-	1512	1	45486	2	N	366	460	1	17 8 170
							403	9							
11	49500	X	39570	-0-	-9930	-0-	1299	1	37875	2	N	360	280	1	25 8 225
							396	9							
12	51150	X	29195	-0-	-21955	-0-	411	1	28753	2	N	28	174	1	8 8 71
							31	9							
01	51150	X	35776	-0-	-15374	-0-	129	1	35393	2	N	231	177	1	6 8 119
							254	9							

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718															
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	623	1	6783	2	N	-0-			115
09	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	601	1	14473	2	N	-0-			115
10	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	560	1	12600	2	N	3	2	8	116
							3	9							
11	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	722	1	16380	2	N	3	3	8	116
							3	9							
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	189	1	1487	2	N	3	1	8	118
							3	9							
*01	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	65	1	12505	2	N	2	2	8	118
							2	9							

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483															
08	59427	X	57843	-0-	-1584	-0-	57826	2	17	9	N	15	11	8	214
09	57510	X	55950	-0-	-1560	-0-	55739	2	211	9	N	192	172	1	54 8 180
10	59427	X	56113	-0-	-3314	-0-	56088	2	25	9	N	23	144	1	23 8 36
11	57240	X	53895	-0-	-3345	-0-	53375	2	520	9	N	473	160	1	45 8 304
12	59148	X	56270	-0-	-2878	-0-	55926	2	344	9	N	313	314	1	43 8 260
01	57846	X	45516	-0-	-12330	-0-	45470	2	46	9	N	42	180	1	35 8 87

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221															
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			10
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1459	2	12	9	N	11	11	8	10
10	868	N	215	-0-	-653	-0-	215	2			N	-0-			10
11	840	N	134	-0-	-706	-0-	134	2			N	-0-			10
12	868	N	2	-0-	-866	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8	10
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-			10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114															
08	14B2	EXT	2886	-0-	2886	2886	2886	2			N	-0-			1
09	14B2	EXT	1167	-0-	1167	4053	1153	2	14	9	N	13			14
10	4053	X	-0-	-0-	-4053	-0-	-0-	2			N	-0-			14
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			14
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			14
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424															
*07		22413 X	21567	-0-	-846	-0-	429	1	21138	2	N	-0-			81
*08		23894 X	23894	-0-	-0-	-0-	368	1	23490	2	N	33	33	8	81
							36	9							
*09		22890 X	20921	-0-	-1969	-0-	254	1	20643	2	N	22	21	8	82
							24	9							
10		23653 X	21200	-0-	-2453	-0-	282	1	20912	2	N	5	5	8	82
							6	9							
11		25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	68	1	25659	2	N	3	3	8	82
							3	9							
12		21359 X	19390	-0-	-1969	-0-	84	1	19263	2	N	39	13	8	108
							43	9							
01		21359 X	16022	-0-	-5337	-0-	90	1	15862	2	N	64	7	8	165
							70	9							

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578															
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
09		540 N	366	-0-	-174	-0-	366	2			N	-0-			-0-
10		310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			-0-
12		372 N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01		155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140															
08		17174 X	16800	-0-	-374	-0-	594	1	16107	2	N	90	178	1	61
							99	9							
09		16620 X	10701	-0-	-5919	-0-	155	1	10461	2	N	77	8	8	130
							85	9							
10		17174 X	14890	-0-	-2284	-0-	611	1	14124	2	N	141	184	1	85
							155	9							
11		16260 X	12265	-0-	-3995	-0-	459	1	11707	2	N	90	150	1	22
							99	9							
12		16802 X	3640	-0-	-13162	-0-	3606	2	34	9	N	31	1	8	52
01		16802 X	13315	-0-	-3487	-0-	2	1	13160	2	N	139	4	8	187
							153	9							

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170															
08		3007 X	1080	-0-	-1927	-0-	224	1	830	2	N	24	8	8	74
							26	9							
09		2910 X	870	-0-	-2040	-0-	258	1	604	2	N	7	4	8	77
							8	9							
10		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	110	1	1656	2	N	25	3	8	99
							28	9							
11		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	5	5	8	99
							6	9							
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			99
01		1798 N	782	-0-	-1016	-0-	781	2	1	9	N	1			100

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		81105 X	81105	-0-	-0-	-0-	4077	1	77028	2	N	-0-	12
09		79923 X	79923	-0-	-0-	-0-	1315	1	78597	2	N	10	12
												10	8
												11	9
10		84535 X	84535	-0-	-0-	-0-	84535	2			N	-0-	12
11		67519 X	67519	-0-	-0-	-0-	67517	2		2	9	2	12
12		51376 X	51376	-0-	-0-	-0-	2072	1	49281	2	N	21	32
												1	8
												23	9
*01		59951 X	59951	-0-	-0-	-0-	3497	1	56441	2	N	12	42
												2	8
												13	9

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450													
08		3658 X	2239	-0-	-1419	-0-	496	1	1743	2	N	-0-	30
09		3540 X	3515	-0-	-25	-0-	466	1	3049	2	N	-0-	30
10		3658 X	3567	-0-	-91	-0-	439	1	3128	2	N	-0-	30
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	393	1	3250	2	N	-0-	30
12		3627 X	2122	-0-	-1505	-0-	275	1	1847	2	N	-0-	30
*01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	281	1	3362	2	N	-0-	30

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315													
08		42098 X	30651	-0-	-11447	-0-	3323	1	27227	2	N	92	83
												178	1
												101	9
09		40290 X	31574	-0-	-8716	-0-	1079	1	30421	2	N	67	83
												67	8
												74	9
10		42481 X	42481	-0-	-0-	-0-	2242	1	40205	2	N	31	84
												30	8
												34	9
11		37920 X	28548	-0-	-9372	-0-	683	1	27513	2	N	320	251
												149	1
												4	8
												352	9
12		32612 X	10446	-0-	-22166	-0-	254	1	10163	2	N	26	252
												25	8
												29	9
01		42098 X	19358	-0-	-22740	-0-	45	1	19268	2	N	41	281
												12	8
												45	9

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989													
08		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	649	1	5909	2	N	-0-	21
09		6300 X	6107	-0-	-193	-0-	691	1	5416	2	N	-0-	21
10		6510 X	4945	-0-	-1565	-0-	298	1	4647	2	N	-0-	21
11		6300 X	5723	-0-	-577	-0-	526	1	5197	2	N	-0-	21
12		6510 X	5167	-0-	-1343	-0-	530	1	4634	2	N	3	21
												3	8
												3	9
01		6510 X	2685	-0-	-3825	-0-	189	1	2496	2	N	-0-	21

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776													
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	14
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	14
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-	14
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-	14
12		496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-	14
01		403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-	14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988													
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		73253 X	65808	-0-	-7445	-0-	65670	2	138	9	N	199
09		70890 X	63091	-0-	-7799	-0-	62938	2	153	9	N	78
10		73253 X	67157	-0-	-6096	-0-	67090	2	67	9	N	128
11		68394 X	68394	-0-	-0-	-0-	68272	2	122	9	N	66
12		69347 X	69108	-0-	-239	-0-	69038	2	70	9	N	114
01		67146 X	64712	-0-	-2434	-0-	64662	2	50	9	N	146

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925												
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	22
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	22
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457												
08		32877 X	32877	-0-	-0-	-0-	718	1	32159	2	N	180
09		26460 X	25043	-0-	-1417	-0-	524	1	24519	2	N	180
10		26040 X	24498	-0-	-1542	-0-	546	1	23931	2	N	62
							21	9				
11		31830 X	18679	-0-	-13151	-0-	414	1	18261	2	N	62
							4	9				
12		32891 X	13023	-0-	-19868	-0-	262	1	12761	2	N	62
01		32891 X	880	-0-	-32011	-0-	11	1	865	2	N	64
							4	9				

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400												
08		13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	526	1	13116	2	N	12
09		14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	707	1	13813	2	N	28
							32	9				
*10		13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	512	1	13243	2	N	35
							9	9				
*11		14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	422	1	13596	2	N	35
							1	9				
*12		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	413	1	10238	2	N	35
							1	9				
*01		18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	899	1	17665	2	N	35
							4	9				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			148
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			148
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			148
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			148
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			148
*01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			148

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173															
08		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-			14
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1	8		14
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			14
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			14
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			14
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			14

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853															
08		10850 X	6047	-0-	-4803	-0-	458	1	5548	2	N	37			99
*09		10500 X	4238	-0-	-6262	-0-	341	1	3895	2	N	2			101
*10		10044 X	3945	-0-	-6099	-0-	414	1	3531	2	N	-0-			101
*11		6180 X	3623	-0-	-2557	-0-	447	1	3176	2	N	-0-			101
12		6386 X	2979	-0-	-3407	-0-	226	1	2752	2	N	1	1	8	101
01		6045 X	4036	-0-	-2009	-0-	263	1	3769	2	N	4			101

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090															
08		651 N	13	-0-	-638	-0-	13	2			N	-0-			24
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	871	2	182	9	N	165	9	8	180
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			180
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			180
12		1085 N	38	-0-	-1047	-0-	36	2	2	9	N	2			182
01		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-			182

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846															
08		26706 X	26706	-0-	-0-	-0-	26216	2	490	9	N	445	381	1	342
09		31019 X	31019	-0-	-0-	-0-	30670	2	349	9	N	317	186	1	457
10		25391 X	25391	-0-	-0-	-0-	24973	2	418	9	N	380	566	1	267
11		30940 X	30940	-0-	-0-	-0-	30570	2	370	9	N	336	333	1	267
12		31709 X	31709	-0-	-0-	-0-	31357	2	352	9	N	320	518	1	60
01		10447 X	8547	-0-	-1900	-0-	8490	2	57	9	N	52			112

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067															
08		15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	27	1	15360	2	N	29	17	8	80
09		17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	398	1	16875	2	N	17	15	8	82
*10		10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	212	1	10701	2	N	3	1	8	84
*11		14550 X	13201	-0-	-1349	-0-	510	1	12688	2	N	3	3	8	84
12		15035 X	12396	-0-	-2639	-0-	503	1	11889	2	N	4	4	8	84
01		15035 X	13545	-0-	-1490	-0-	475	1	13063	2	N	6	2	8	84

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055															
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

08		59068 X	59068	-0-	-0-	-0-	59064	2	4	9	N	4			14
09		56970 X	56685	-0-	-285	-0-	56685	2			N	-0-			14
10		58869 X	57666	-0-	-1203	-0-	57666	2			N	-0-			14
11		56970 X	39549	-0-	-17421	-0-	39549	2			N	-0-			14
12		58869 X	65	-0-	-58804	-0-	65	2			N	-0-			14
01		58869 X	39	-0-	-58830	-0-	39	2			N	-0-			14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914															
08		3100 N	532	-0-	-2568	6153	532	2			N	-0-			41
*09		6322 X	169	-0-	-6153	-0-	168	2	1	9	N	1			42
*10		3069 X	519	-0-	-2550	-0-	519	2			N	-0-			42
*11		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-			42
12		3069 X	2005	-0-	-1064	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8	42
*01		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1	9	N	1			42

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886															
08		90582 X	84913	-0-	-5669	-0-	84199	2	714	9	N	649	732	1	185
09		87240 X	81131	-0-	-6109	-0-	80229	2	902	9	N	820	563	1	403
10		90148 X	81748	-0-	-8400	-0-	81681	2	67	9	N	61	186	1	254
11		85170 X	82431	-0-	-2739	-0-	82422	2	9	9	N	8	8	8	254
12		86645 X	78613	-0-	-8032	-0-	78409	2	204	9	N	185	193	1	233
01		84909 X	18393	-0-	-66516	-0-	18351	2	42	9	N	38	192	1	78

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086															
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	1	1	787	2	N	-0-			172
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			172
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			172
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	N	3	3	8	172
12		1209 N	301	-0-	-908	-0-	301	2			N	-0-			172
01		899 N	30	-0-	-869	-0-	30	2			N	-0-			172

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050															
08		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	518	1	2177	2	N	-0-			14
09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	248	1	2195	2	N	-0-			14
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	229	1	2130	2	N	-0-			14
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-			14
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	N	1			15
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596													
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284													
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535													
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570													
08		30752 X	27814	-0-	-2938	-0-	1798	1	26016	2	N	-0-	-0-
09		29850 X	27637	-0-	-2213	-0-	1743	1	25894	2	N	-0-	-0-
10		31589 X	27151	-0-	-4438	-0-	1761	1	25390	2	N	-0-	-0-
11		30570 X	25576	-0-	-4994	-0-	1780	1	23796	2	N	-0-	-0-
12		31589 X	23910	-0-	-7679	-0-	1719	1	22191	2	N	-0-	-0-
01		28551 X	27708	-0-	-843	-0-	1961	1	25747	2	N	-0-	-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048													
08		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	398	1	5765	2	N	-0-	118
09		5550 X	4579	-0-	-971	-0-	289	1	4290	2	N	-0-	118
10		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	419	1	6038	2	N	-0-	118
11		5970 X	4443	-0-	-1527	-0-	309	1	4134	2	N	-0-	118
12		6169 X	6035	-0-	-134	-0-	434	1	5601	2	N	-0-	118
01		6448 X	4902	-0-	-1546	-0-	347	1	4555	2	N	-0-	118

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570													
08		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	288	1	4164	2	N	-0-	-0-
09		4380 X	3627	-0-	-753	-0-	229	1	3398	2	N	-0-	-0-
10		4650 X	4363	-0-	-287	-0-	283	1	4080	2	N	-0-	-0-
11		4500 X	4327	-0-	-173	-0-	301	1	4026	2	N	-0-	-0-
12		4650 X	4162	-0-	-488	-0-	299	1	3863	2	N	-0-	-0-
*01		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	326	1	4276	2	N	-0-	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528													
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535													
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	1126	1	16293	2	N	6	227
							7	9					
09		16494 X	16494	-0-	-0-	-0-	1039	1	15438	2	N	15	242
							17	9					
10		17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	1131	1	16311	2	N	5	247
							6	9					
11		17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	1230	1	16446	2	N	-0-	247
12		16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	1158	1	14941	2	N	26	273
							29	9					
*01		16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	1175	1	15434	2	N	48	180 1 141
							53	9					

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709													
08		30721 X	27637	-0-	-3084	-0-	1787	1	25850	2	N	-0-	-0-
09		28530 X	28054	-0-	-476	-0-	1770	1	26284	2	N	-0-	-0-
10		27900 X	27131	-0-	-769	-0-	1759	1	25372	2	N	-0-	-0-
11		27000 X	24348	-0-	-2652	-0-	1694	1	22654	2	N	-0-	-0-
12		28985 X	18383	-0-	-10602	-0-	1322	1	17061	2	N	-0-	-0-
01		28985 X	24977	-0-	-4008	-0-	1768	1	23209	2	N	-0-	-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977													
08		3503 X	3176	-0-	-327	-0-	205	1	2971	2	N	-0-	-0-
09		3390 X	2820	-0-	-570	-0-	178	1	2642	2	N	-0-	-0-
10		3503 X	3030	-0-	-473	-0-	197	1	2833	2	N	-0-	-0-
11		3390 X	3015	-0-	-375	-0-	210	1	2805	2	N	-0-	-0-
12		3441 X	2891	-0-	-550	-0-	208	1	2683	2	N	-0-	-0-
01		3162 X	2859	-0-	-303	-0-	202	1	2657	2	N	-0-	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660													
08		68355 X	56369	-0-	-11986	-0-	3644	1	52725	2	N	-0-	112
09		64950 X	55878	-0-	-9072	-0-	3525	1	52353	2	N	-0-	112
10		63178 X	50619	-0-	-12559	-0-	3283	1	47336	2	N	-0-	112
11		61140 X	51953	-0-	-9187	-0-	3615	1	48338	2	N	-0-	112
12		57753 X	48361	-0-	-9392	-0-	3477	1	44884	2	N	-0-	112
01		57753 X	39949	-0-	-17804	-0-	2827	1	37122	2	N	-0-	112

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676													
08		INC G-10	31340	-0-	31340	31340	2026	1	29314	2	N	-0-	52
09		INC G-10	31339	-0-	31339	62679	1977	1	29362	2	N	-0-	52
10		95029 X	32350	-0-	-62679	-0-	2098	1	30252	2	N	-0-	52
11		31189 X	31189	-0-	-0-	-0-	2171	1	29018	2	N	-0-	52
12		35619 X	29658	-0-	-5961	-0-	2133	1	27525	2	N	-0-	52
01		32395 X	29462	-0-	-2933	-0-	2085	1	27377	2	N	-0-	52

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350													
08		14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	1344	1	13482	3	N	-0-	-0-
09		14100 X	13598	-0-	-502	-0-	1440	1	12158	3	N	-0-	-0-
10		15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	1488	1	13592	3	N	-0-	-0-
11		14220 X	13505	-0-	-715	-0-	1392	1	12113	3	N	-0-	-0-
12		14694 X	9893	-0-	-4801	-0-	1248	1	8645	3	N	-0-	-0-
01		14694 X	11129	-0-	-3565	-0-	1008	1	10121	3	N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232													
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		45756 X	40914	-0-	-4842	-0-	1296	1	39618	3	N	-0-	-0-
09		44280 X	43698	-0-	-582	-0-	1392	1	42306	3	N	-0-	-0-
10		44423 X	36850	-0-	-7573	-0-	1104	1	35746	3	N	-0-	-0-
11		42990 X	39583	-0-	-3407	-0-	1392	1	38191	3	N	-0-	-0-
12		45167 X	40229	-0-	-4938	-0-	1488	1	38741	3	N	-0-	-0-
01		45167 X	37657	-0-	-7510	-0-	1440	1	36217	3	N	-0-	-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718													
08		1426 N	525	-0-	-901	-0-	37	1	488	3	N	-0-	37
09		1200 N	698	-0-	-502	-0-	36	1	662	3	N	-0-	37
10		930 N	293	-0-	-637	-0-	37	1	256	3	N	-0-	37
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	N	-0-	37
*12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	3	N	-0-	37
*01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	N	-0-	37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254													
08		20274 X	20274	-0-	-0-	-0-	880	1	19394	3	N	-0-	-0-
09		30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	1375	1	29618	3	N	-0-	-0-
10		33003 X	33003	-0-	-0-	-0-	1540	1	31463	3	N	-0-	-0-
11		35015 X	35015	-0-	-0-	-0-	1650	1	33365	3	N	-0-	-0-
*12		32583 X	32583	-0-	-0-	-0-	1595	1	30988	3	N	-0-	-0-
*01		34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	1705	1	33015	3	N	-0-	-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614													
08		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	3	N	-0-	-0-
09		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	36	1	3400	3	N	-0-	-0-
10		3069 X	2506	-0-	-563	-0-	26	1	2480	3	N	-0-	-0-
11		2970 X	818	-0-	-2152	-0-	19	1	799	3	N	-0-	-0-
12		3069 X	827	-0-	-2242	-0-	18	1	809	3	N	-0-	-0-
01		3069 X	1635	-0-	-1434	-0-	13	1	1622	3	N	-0-	-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449													
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	3	N	-0-	-0-
09		810 N	782	-0-	-28	-0-	36	1	746	3	N	-0-	-0-
10		1023 N	651	-0-	-372	-0-	37	1	614	3	N	-0-	-0-
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	N	-0-	-0-
12		806 N	691	-0-	-115	-0-	35	1	656	3	N	-0-	-0-
*01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	N	-0-	-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367													
08		310 N	176	-0-	-134	-0-	26	1	150	3	N	-0-	-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	3	N	-0-	-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	-0-	-0-
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	N	-0-	-0-
*12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	3	N	-0-	-0-
*01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	2	N	-0-			-0-
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	2	N	-0-			-0-
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	93	1	804	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1032	-0-	-138	-0-	90	1	942	2	N	-0-			-0-
12		837 N	523	-0-	-314	-0-	93	1	430	2	N	-0-			-0-
01		899 N	344	-0-	-555	-0-	93	1	251	2	N	-0-			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098															
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93			93

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556															
08		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
09		3000 N	3527	-0-	527	527	3527	2			N	-0-			-0-
10		1349 N	822	-0-	-527	-0-	822	2			N	-0-			-0-
11		3000 N	4577	-0-	1577	1577	4577	2			N	-0-			-0-
*12		5644 X	4067	-0-	-1577	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
*01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563															
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283															
08		775 N	309	-0-	-466	-0-	309	3			N	-0-			153
09		420 N	119	-0-	-301	-0-	119	3			N	-0-			153
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5			158
11		300 N	223	-0-	-77	-0-	221	3	2	9	N	2			160
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	260	3	20	9	N	18			178
01		465 N	178	-0-	-287	-0-	178	3			N	-0-			178

SHELL WESTERN E&P 774719															
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540															
08		18864 X	856	-0-	-18008	-0-	856	2			N	-0-			27
09		2820 X	363	-0-	-2457	-0-	363	3			N	-0-			27
10		2914 X	601	-0-	-2313	-0-	601	2			N	-0-			27
11		2820 X	167	-0-	-2653	-0-	167	3			N	-0-			27
12		1054 X	131	-0-	-923	-0-	131	3			N	-0-			27
01		868 X	372	-0-	-496	-0-	372	3			N	-0-			27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720															
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			51
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			51
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1073	2	194	9	N	176			227
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	839	3	13	9	N	12			239
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1101	3	9	9	N	8			247
01		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102	3			N	-0-			247

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		26877 X	2071	-0-	-24806	-0-	2071	3		N	-0-	-0-
09		26010 X	-0-	-0-	-26010	-0-				N	-0-	-0-
10		27559 X	-0-	-0-	-27559	-0-				N	-0-	-0-
11		26670 X	-0-	-0-	-26670	-0-				N	-0-	-0-
12		17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-				N	6	6
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-	6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346												
08		1426 N	240	-0-	-1186	-0-	240	2		N	-0-	75
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-	75
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	75
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-	75
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-	75
*01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-	75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056												
08		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2		N	-0-	199
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-	171
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-	171
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-	171
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-	171
01		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3		N	-0-	171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	5428	-0-	5428	11113	4918	3	510	9	464	189 1 1298

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730												
08	DLQ	G-10	5826	-0-	5826	5826	5826	2		N	-0-	29
09	DLQ	G-10	6428	-0-	6428	12254	6428	3		N	-0-	29
10	DLQ	G-10	6541	-0-	6541	18795	6541	2		N	-0-	29
11	DLQ	G-10	6519	-0-	6519	25314	6519	3		N	-0-	29
*12	DLQ	G-10	6448	-0-	6448	31762	6448	3		N	-0-	29
*01		37659 X	5897	-0-	-31762	-0-	5897	3		N	-0-	29

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876												
08		14942 X	13710	-0-	-1232	-0-	13710	2		N	-0-	35
09		14460 X	13377	-0-	-1083	-0-	13377	3		N	-0-	35
10		14942 X	13579	-0-	-1363	-0-	13579	2		N	-0-	35
11		14190 X	12968	-0-	-1222	-0-	12968	3		N	-0-	35
12		14539 X	13931	-0-	-608	-0-	13931	3		N	-0-	35
01		13826 X	13301	-0-	-525	-0-	13301	3		N	-0-	35

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555												
08		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		N	-0-	29
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3		N	-0-	29
10		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-	29
11		1620 X	132	-0-	-1488	-0-	132	3		N	-0-	29
12		1674 X	16	-0-	-1658	-0-	16	3		N	-0-	29
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-	29

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-		39	
09		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3	N	-0-		39	
10		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	N	-0-		39	
11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 3	N	-0-		39	
12		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 3	N	-0-		39	
*01		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3	N	-0-		39	

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348												
08	DLQ	G-10	21613	-0-	21613	21613	21613 2	N	-0-		100	
09	DLQ	G-10	20091	-0-	20091	41704	20091 3	N	-0-		100	
10	DLQ	G-10	20848	-0-	20848	62552	20848 2	N	-0-		100	
11	DLQ	G-10	19097	-0-	19097	81649	19097 3	N	-0-		100	
12	DLQ	G-10	18957	-0-	18957	100606	18957 3	N	-0-		100	
*01		118896 X	18290	-0-	-100606	-0-	18290 3	N	-0-		100	

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306												
08	DLQ	G-10	4181	-0-	4181	4181	4181 3	N	-0-		64	
09	DLQ	G-10	4139	-0-	4139	8320	4139 3	N	-0-		64	
10	DLQ	G-10	3919	-0-	3919	12239	3919 2	N	-0-		64	
11	DLQ	G-10	3853	-0-	3853	16092	3853 3	N	-0-		64	
12	DLQ	G-10	4120	-0-	4120	20212	4120 3	N	-0-		64	
*01		24468 X	4256	-0-	-20212	-0-	4249 3	7 9 N	6		70	

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432												
08	DLQ	G-10	7382	-0-	7382	7382	7382 3	N	-0-		138	
09	DLQ	G-10	68104	-0-	68104	75486	68104 3	N	-0-		138	
10	DLQ	G-10	28190	-0-	28190	103676	28190 2	N	-0-		138	
11	DLQ	G-10	41871	-0-	41871	145547	41871 3	N	-0-		138	
12	DLQ	G-10	43979	-0-	43979	189526	43979 3	N	-0-		138	
01	INC	G-10	33258	-0-	33258	222784	33258 3	N	-0-		138	

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2	N	-0-		89	
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-		89	
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	N	-0-		89	
11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3	N	-0-		89	
12		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3	N	-0-		89	
01		2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129 3	N	-0-		89	

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605												
08	DLQ	G-10	10086	-0-	10086	10086	10086 2	N	-0-		85	
09	DLQ	G-10	10350	-0-	10350	20436	10350 3	N	-0-		85	
10	DLQ	G-10	9830	-0-	9830	30266	9830 2	N	-0-		85	
11	DLQ	G-10	9253	-0-	9253	39519	9253 3	N	-0-		85	
12	DLQ	G-10	9654	-0-	9654	49173	9654 3	N	-0-		85	
*01		58915 X	9742	-0-	-49173	-0-	9742 3	N	-0-		85	

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254												
08	DLQ	G-10	4499	-0-	4499	4499	4430 2	69 9 N	63	178 1	60	
09	DLQ	G-10	5288	-0-	5288	9787	5253 3	35 9 N	32		92	
10	DLQ	G-10	5248	-0-	5248	15035	5213 2	35 9 N	32		124	
11	DLQ	G-10	4158	-0-	4158	19193	4135 3	23 9 N	21		145	
12		24929 X	5736	-0-	-19193	-0-	5696 3	40 9 N	36		181	
*01		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4910 3	28 9 N	25	169 1	38	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592																	
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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																	
08		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	7987	2	84	9	N	76	179	1			27
09		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7531	3	84	9	N	76					103
10		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	7143	2	2680	9	N	2436	2435	1			104
11		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6651	3	110	9	N	100	188	1			16
12		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6590	3	154	9	N	140	141	1			15
*01		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6262	3	164	9	N	149	113	1			51

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																	
08	DLQ	G-10	7076	-0-	7076	7076	3796	2	3280	9	N	2982	2979	1			28
09	DLQ	G-10	7008	-0-	7008	14084	7008	3			N	-0-					28
10	DLQ	G-10	7135	-0-	7135	21219	7135	2			N	-0-					28
11	DLQ	G-10	5118	-0-	5118	26337	5118	3			N	-0-					28
12	DLQ	G-10	10378	-0-	10378	36715	10378	3			N	-0-					28
*01		46731 X	10016	-0-	-36715	-0-	10016	3			N	-0-					28

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																	
08	DLQ	G-10	27836	-0-	27836	27836	27770	2	66	9	N	60					279
09	DLQ	G-10	28319	-0-	28319	56155	28319	3			N	-0-					279
10	DLQ	G-10	31707	-0-	31707	87862	31707	2			N	-0-					279
11	DLQ	G-10	29597	-0-	29597	117459	29597	3			N	-0-					279
12	DLQ	G-10	27837	-0-	27837	145296	27837	3			N	-0-					279
*01		170454 X	25158	-0-	-145296	-0-	25158	3			N	-0-					279

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																	
08	DLQ	G-10	5174	-0-	5174	5174	5174	2			N	-0-					59
09	DLQ	G-10	5163	-0-	5163	10337	5163	3			N	-0-					59
10	DLQ	G-10	5125	-0-	5125	15462	5125	2			N	-0-					59
11	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	18636	3174	3			N	-0-					59
12	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	21505	2869	3			N	-0-					59
*01		24180 X	2675	-0-	-21505	-0-	2675	3			N	-0-					59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																	
08	DLQ	G-10	10967	-0-	10967	10967	10967	3			N	-0-					83
09	DLQ	G-10	10848	-0-	10848	21815	10848	3			N	-0-					83
10	DLQ	G-10	10482	-0-	10482	32297	10482	2			N	-0-					83
11	DLQ	G-10	9051	-0-	9051	41348	9051	3			N	-0-					83
12	DLQ	G-10	11554	-0-	11554	52902	11554	3			N	-0-					83
*01		63380 X	10478	-0-	-52902	-0-	10478	3			N	-0-					83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																	
08		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					54
09		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					54
10		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					54
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	-0-				N	-0-					54
12		8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			N	-0-					54
*01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

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-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	PRTL	PLG	9976	-0-	9976	9976	9332	3	644	9	585	376	1	1302

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233														
08	DLQ	G-10	7406	-0-	7406	7406	7406	3			N	-0-		187
09	DLQ	G-10	9267	-0-	9267	16673	9267	3			N	-0-		187
10	DLQ	G-10	7558	-0-	7558	24231	7558	2			N	-0-		187
11	DLQ	G-10	7758	-0-	7758	31989	7758	3			N	-0-		187
12	DLQ	G-10	7025	-0-	7025	39014	7025	3			N	-0-		187
*01	46874	X	7860	-0-	-39014	-0-	7860	3			N	-0-		187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486														
08	DLQ	G-10	17433	-0-	17433	17433	17433	3			N	-0-		51
09	DLQ	G-10	19510	-0-	19510	36943	19510	3			N	-0-		51
10	DLQ	G-10	23130	-0-	23130	60073	23130	2			N	-0-		51
11	DLQ	G-10	22898	-0-	22898	82971	22898	3			N	-0-		51
12	DLQ	G-10	24484	-0-	24484	107455	24484	3			N	-0-		51
*01	131629	X	24174	-0-	-107455	-0-	24174	3			N	-0-		51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324														
08	DLQ	G-10	7221	-0-	7221	7221	7221	3			N	-0-		159
09	DLQ	G-10	7127	-0-	7127	14348	7127	3			N	-0-		159
10	DLQ	G-10	7325	-0-	7325	21673	7325	2			N	-0-		159
11	DLQ	G-10	6976	-0-	6976	28649	6976	3			N	-0-		159
12	DLQ	G-10	6371	-0-	6371	35020	6371	3			N	-0-		159
*01	41630	X	6610	-0-	-35020	-0-	6610	3			N	-0-		159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	420		420
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		420
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		420

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882														
08	DLQ	G-10	10293	-0-	10293	10293	10293	3			N	-0-		40
09	DLQ	G-10	9517	-0-	9517	19810	9517	3			N	-0-		40
10	DLQ	G-10	11107	-0-	11107	30917	11107	2			N	-0-		40
11	DLQ	G-10	11664	-0-	11664	42581	11651	3	13	9	N	12		52
12	DLQ	G-10	11779	-0-	11779	54360	11779	3			N	-0-		52
*01	66014	X	11654	-0-	-54360	-0-	11654	3			N	-0-		52

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207														
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-		-0-
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-		-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5904 - 6776			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008										TOTAL DEPTH	15800	PERF.	12715 - 15155			
08	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	3					N	-0-			100
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	475	3	96	9			N	87	148	1	39
10	1395 N	678	-0-	-717	-0-	473	2	205	9			N	186	148	1	77
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3					N	-0-			77
*12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	1930	3	277	9			N	252			329
*01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2166	3	306	9			N	278	363	1	244

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	17800	PERF.	15360 - 17219			
08	DLQ G-10	4579	-0-	4579	-0-	4579	2					N	-0-			28
09	DLQ G-10	6145	-0-	6145	-0-	10724	3					N	-0-			28
10	DLQ G-10	5210	-0-	5210	-0-	15934	2					N	-0-			28
11	DLQ G-10	4407	-0-	4407	-0-	20341	3					N	-0-			28
12	DLQ G-10	4081	-0-	4081	-0-	24422	3					N	-0-			28
*01	28217 X	3795	-0-	-24422	-0-	3795	3					N	-0-			28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007										TOTAL DEPTH	17400	PERF.	14958 - 16187			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2					N	-0-			249
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	3	2	9			N	2			251
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2					N	-0-			251
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3					N	-0-			251
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3					N	-0-			251
01	1674 N	887	-0-	-787	-0-	887	3					N	-0-			251

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007										TOTAL DEPTH	17550	PERF.	15322 - 16902			
08	2139 X	1071	-0-	-1068	-0-	1071	2					N	-0-			228
09	2070 X	1279	-0-	-791	-0-	1279	3					N	-0-			228
10	2139 X	1535	-0-	-604	-0-	1535	2					N	-0-			228
11	2070 X	1673	-0-	-397	-0-	1673	3					N	-0-			228
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3					N	-0-			228
01	1550 X	1087	-0-	-463	-0-	1087	3					N	-0-			228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008										TOTAL DEPTH	17941	PERF.	15879 - 17572			
08	1054 N	246	-0-	-808	-0-	246	2					N	-0-			92
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3					N	-0-			92
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2					N	-0-			92
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3					N	-0-			92
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3					N	-0-			92
01	620 N	278	-0-	-342	-0-	278	3					N	-0-			92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008										TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15954 - 16551			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	16611	-0-	16611	-0-	16611	3	697	9			N	634	744	1	1867

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540																	
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

08	DLQ	G-10	4993	-0-	4993	4993	4993	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	6328	-0-	6328	11321	6328	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	6493	-0-	6493	17814	6493	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	6544	-0-	6544	24358	6544	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5160	-0-	5160	29518	5160	3			N	-0-					-0-
*01		36780 X	7262	-0-	-29518	-0-	7262	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																	
08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					43
09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					43
*10		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					43
11		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
*01		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350																	
08	DLQ	G-10	3673	-0-	3673	3673	3673	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3579	-0-	3579	7252	3579	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3689	-0-	3689	10941	3689	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3464	-0-	3464	14405	3464	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3389	-0-	3389	17794	3389	3			N	-0-					-0-
*01		21237 X	3443	-0-	-17794	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529																	
08		1178 N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-					184
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					184
10		992 N	736	-0-	-256	-0-	736	2			N	-0-					184
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					184
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					184
01		744 N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																	
08	DLQ	G-10	13534	-0-	13534	13534	13534	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	13391	-0-	13391	26925	13391	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	12817	-0-	12817	39742	12817	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	14272	-0-	14272	54014	14272	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	14568	-0-	14568	68582	14568	3			N	-0-					-0-
*01		82616 X	14034	-0-	-68582	-0-	14034	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947																	
08		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					53
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					53
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					53
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					53
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					53
01		713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					53

OIL AND GAS DIVISION

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

08	DLQ	G-10	10784	-0-	10784	10784	10784	3		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	16281	-0-	16281	27065	16281	3		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	13469	-0-	13469	40534	13469	2		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	13967	-0-	13967	54501	13967	3		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	4342	-0-	4342	58843	4342	3		N	-0-		-0-
*01		63054 X	4211	-0-	-58843	-0-	4211	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437													
08		20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	3		N	-0-		21
09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		N	-0-		21
10		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-		21
11		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-		21
12		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		N	-0-		21
*01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3		N	-0-		21

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544													
08	DLQ	G-10	28129	-0-	28129	28129	28129	3		N	-0-		26
09	DLQ	G-10	29377	-0-	29377	57506	29377	3		N	-0-		26
10	DLQ	G-10	33284	-0-	33284	90790	33284	2		N	-0-		26
11	DLQ	G-10	31258	-0-	31258	122048	31258	3		N	-0-		26
12	DLQ	G-10	29339	-0-	29339	151387	29339	3		N	-0-		26
*01		181865 X	30478	-0-	-151387	-0-	30426	3	52 9	N	47		73

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488													
08		20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	3		N	-0-		11
09		17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3		N	-0-		11
10		23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	2		N	-0-		11
11		23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	3		N	-0-		11
12		18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	18693	3		N	-0-		11
*01		24025 X	24025	-0-	-0-	-0-	24025	3		N	-0-		11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	12951	-0-	12951	12951	12951	3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	12222	-0-	12222	25173	12222	3	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	12256	-0-	12256	37429	12256	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	12219	-0-	12219	49648	12219	3	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	11868	-0-	11868	61516	11868	3	N	-0-		-0-
*01		73347 X	11831	-0-	-61516	-0-	11831	3	N	-0-		-0-
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238												
08		837 N	462	-0-	-375	-0-	462	2	N	-0-		-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-
01		744 N	592	-0-	-152	-0-	592	3	N	-0-		-0-
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642												
08	DLQ	G-10	7023	-0-	7023	7023	7023	2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	6052	-0-	6052	13075	6052	3	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	5019	-0-	5019	18094	5019	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	4679	-0-	4679	22773	4679	3	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	25516	2743	3	N	-0-		-0-
*01		29213 X	3697	-0-	-25516	-0-	3697	3	N	-0-		-0-
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052												
08	DLQ	G-10	15569	-0-	15569	15569	15569	3	N	-0-		25
09	DLQ	G-10	13667	-0-	13667	29236	13628	3	N	35		60
10	DLQ	G-10	10433	-0-	10433	39669	10391	2	N	38		98
11	DLQ	G-10	14738	-0-	14738	54407	14701	3	N	34		132
12	DLQ	G-10	10422	-0-	10422	64829	10383	3	N	35	155 1	12
*01		73606 X	8777	-0-	-64829	-0-	8751	3	N	24		36
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100												
08	DLQ	G-10	155097	-0-	155097	155097	155097	3	N	-0-		46
09	DLQ	G-10	146462	-0-	146462	301559	146462	3	N	-0-		46
10	DLQ	G-10	120317	-0-	120317	421876	120317	2	N	-0-		46
11	DLQ	G-10	110068	-0-	110068	531944	110068	3	N	-0-		46
12	DLQ	G-10	103837	-0-	103837	635781	103837	3	N	-0-		46
*01		751240 X	115459	-0-	-635781	-0-	115459	3	N	-0-		46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		651 N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	167
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	3	7	9	N	173
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	977	2	9	9	N	181
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	181
12		3100 N	4079	-0-	979	979	4079	3			N	181
*01		1010 N	31	-0-	-979	-0-	31	3			N	181

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760												
08	DLQ	G-10	20685	-0-	20685	20685	20685	3			N	198
09	DLQ	G-10	20264	-0-	20264	40949	20159	3	105	9	N	293
10	DLQ	G-10	19110	-0-	19110	60059	19057	2	53	9	N	341
11	DLQ	G-10	18314	-0-	18314	78373	18267	3	47	9	N	384
12	DLQ	G-10	20782	-0-	20782	99155	20709	3	73	9	N	450
01	INC	G-10	14989	-0-	14989	114144	14961	3	28	9	N	475

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211												
08	DLQ	G-10	4305	-0-	4305	4305	4305	3			N	36
09	DLQ	G-10	3968	-0-	3968	8273	3911	3	57	9	N	88
10	DLQ	G-10	2761	-0-	2761	11034	2687	2	74	9	N	155
11	DLQ	G-10	4408	-0-	4408	15442	4373	3	35	9	N	187
12	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	17561	2091	3	28	9	N	212
*01		19233 X	1672	-0-	-17561	-0-	1661	3	11	9	N	222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
08		T. A.	7420	-0-	7420	7420	7420	2			N	-0-
09		T. A.	7680	-0-	7680	15100	7680	2			N	-0-
10		23036 X	7936	-0-	-15100	-0-	7936	2			N	-0-
11		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-
12		8401 X	7355	-0-	-1046	-0-	7355	2			N	-0-
01		7936 X	7698	-0-	-238	-0-	7698	2			N	-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-
10		1829 N	1301	-0-	-528	-0-	1301	2			N	-0-
11		1590 N	1179	-0-	-411	-0-	1179	2			N	-0-
12		1457 N	1188	-0-	-269	-0-	1188	2			N	-0-
01		1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			N	-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871 BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WEST 22 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	044088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3	N	-0-			-0-
11	330 N	114	-0-	-216	-0-	114	3	N	-0-			-0-
12	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3	N	-0-			-0-
01	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	3	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HALLEY, S. M.		WELL #:		167	RRCID ->	034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107	PERF. 9508 -	9778
08	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3	Y	-0-			-0-
09	11400 X	10690	-0-	-710	-0-	10690	3	Y	-0-			-0-
10	11780 X	8271	-0-	-3509	-0-	8271	3	Y	-0-			-0-
11	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	3	Y	-0-			-0-
12	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	3	Y	-0-			-0-
*01	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3	Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9595 -	9786
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	3	Y	-0-			-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	4	Y	-0-			-0-
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3	Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044093	COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	12124	PERF. 9818 -	9828
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP.				328362								
SEALY SMITH -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	044091	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A	
08	413 N	179	-0-	-234	-0-	179	3	Y	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				4954445								
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-				WELL #:	1	RRCID ->	019950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12379	PERF. 9700 - 9856
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHAIDA, JOHN H.				768650		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-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
08	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	7449	2	663	9	N	603	553 1 389
09	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	16759	2	1596	9	N	1451	1106 1 734
10	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	31	1	7811	2	N	754	1292 1 196
						829	9					
11	2580 X	148	-0-	-2432	-0-	30	1	106	2	N	11	207
						12	9					
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	31	1	2241	2	N	645	540 1 312
						710	9					
*01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	31	1	4336	2	N	912	926 1 298
						1003	9					

SHELL WESTERN E&P				774719		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
HILL, M. J. -23-				WELL #:	11	RRCID ->	044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF. 9606 - 9739
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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
08	DLQ G-10	2791	-0-	2791	10627	2781	3	10	9	N	9	58
09	12760 X	2133	-0-	-10627	-0-	2131	3	2	9	N	2	60
10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-	60
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2798	3	23	9	N	21	81
12	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	2456	3	4	9	N	4	85
01	2790 X	2454	-0-	-336	-0-	2454	3			N	-0-	85

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G				WELL #:	1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.11462 - 11470
08	DLQ G-10	7284	-0-	7284	29165	7250	3	34	9	N	31	175 1 65
09	36245 X	7080	-0-	-29165	-0-	7041	3	39	9	N	35	100
10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4168	3	29	9	N	26	126
11	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7207	3	57	9	N	52	178
12	7440 X	7391	-0-	-49	-0-	7325	3	66	9	N	60	178 1 60
01	7316 X	6892	-0-	-424	-0-	6830	3	62	9	N	56	116

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	3299	-0-	3299	11759	3299	3		N	-0-		137
09		14117 X	2358	-0-	-11759	-0-	2350	3	8 9	N	7		144
10		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-		144
11		2850 X	2751	-0-	-99	-0-	2743	3	8 9	N	7		151
12		2945 X	2535	-0-	-410	-0-	2533	3	2 9	N	2		153
01		2945 X	1702	-0-	-1243	-0-	1702	3		N	-0-		153

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

08	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1753	3		N	-0-		-0-
09	1830	N	1654	-0-	-176	-0-	1654	3		N	-0-		-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1468	3	361 4	N	-0-		-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-		-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-		-0-
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-		-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SHELL WESTERN E&P 774719
 HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)		//CONT.//		38263 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #:		7	RRCID ->	202872	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 11238 - 11248				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

HAMON (DELAWARE)				38581 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES							
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770											
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	085163	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 5384 - 5944				
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	5146 X	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2			N	-0-				-0-
09	4980 X	3056	-0-	-1924	-0-	3056	2			N	-0-				-0-
10	3565 X	2797	-0-	-768	-0-	2797	2			N	-0-				-0-
11	3450 X	2338	-0-	-1112	-0-	2338	2			N	-0-				-0-
*12	3472 X	2474	-0-	-998	-0-	2474	2			N	-0-				-0-
01	3162 X	3094	-0-	-68	-0-	3094	2			N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726				CNTY: REEVES							
REGAN		WELL #:		1	RRCID ->	039653	COMPL. DATE	05/03/1966	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A				
08	6820 X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	3			N	-0-				-0-
09	7500 X	2429	-0-	-5071	-0-	2429	3			N	-0-				-0-
10	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-				-0-
11	7500 X	6402	-0-	-1098	-0-	6402	3			N	-0-				-0-
12	7192 X	6772	-0-	-420	-0-	6772	3			N	-0-				-0-
01	7750 X	6468	-0-	-1282	-0-	6467	3	1 9		N	-0-	1	1 8		-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221				CNTY: REEVES							
KINCAID A		WELL #:		1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	20963	PERF. N/A				
08	57095 X	8290	-0-	-48805	-0-	8290	3			N	-0-				-0-
09	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-				-0-
10	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			N	-0-				-0-
11	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-				-0-
12	8277 X	8208	-0-	-69	-0-	8208	3			N	-0-				-0-
01	8277 X	8197	-0-	-80	-0-	8197	3			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				
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	2	2 9		N	-0-				189
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				189
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				189
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				189
*12	403 N	174	-0-	-229	-0-	173	2	1 9		N	-0-	1	154 1		36
01	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-				36

HAMON (5270)		//CONT.//		38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770										
ONEY BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5150 - 5176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		992 N	57	-0-	-935		31 3		26 9	Y	24			78
09		690 N	357	-0-	-333		335 3		22 9	Y	20			98
10		682 N	25	-0-	-657		18 3		7 9	Y	6			104
11		782 N	782	-0-	-0-		754 3		28 9	Y	25	111 1		18
12		1332 N	1332	-0-	-0-		1304 3		28 9	Y	25			43
01		31 N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT			43

ONEY BROS. (SUN)				WELL #:	1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 - 5184	
08		279 N	17	-0-	-262		9 3		8 9	Y	7			33
09		210 N	106	-0-	-104		96 3		10 9	Y	9			42
10		186 N	15	-0-	-171		5 3		10 9	Y	9			51
11		227 N	227	-0-	-0-		215 3		12 9	Y	11	54 1		8
12		385 N	385	-0-	-0-		373 3		12 9	Y	11			19
01		15 N	NO RPT	-0-	-15					Y	NO RPT			19

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	
08		11091 X	11091	-0-	-0-		11091 2			N	-0-			-0-
09		8334 X	8334	-0-	-0-		8334 2			N	-0-			-0-
10		9880 X	9880	-0-	-0-		9880 2			N	-0-			-0-
11		11079 X	11079	-0-	-0-		11079 2			N	-0-			-0-
12		11647 X	11647	-0-	-0-		11647 2			N	-0-			-0-
*01		11525 X	11525	-0-	-0-		11525 2			N	-0-			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 - 9943	
08		9574 X	9574	-0-	-0-		9574 2			N	-0-			-0-
09		8642 X	8642	-0-	-0-		8642 2			N	-0-			-0-
10		10519 X	10519	-0-	-0-		10519 2			N	-0-			-0-
11		7231 X	7231	-0-	-0-		7231 2			N	-0-			-0-
12		7656 X	7656	-0-	-0-		7656 2			N	-0-			-0-
*01		6835 X	6835	-0-	-0-		6835 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	
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-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11880 - 12158	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	019959	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12035 - 12150	
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	019960	COMPL. DATE	03/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	019961	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11543 - 12020	
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	019962	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12150 - 12365	
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	019963	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11680 - 11948	
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	019964	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	019965	COMPL. DATE	06/03/1955	TOTAL DEPTH	12055	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	019966	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11910 - 12096
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	N/A	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	019973	COMPL. DATE	07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	019979	COMPL. DATE	10/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	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	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	019980	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	019981	COMPL. DATE	03/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	019986	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	019988	COMPL. DATE	04/10/1959	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	11698 - 11924		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	019993	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		131	RRCID ->	019995	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	12095 - 12145
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		144	RRCID ->	020000	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		161	RRCID ->	020002	COMPL. DATE	06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11920 - 12083
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		251	RRCID ->	020009	COMPL. DATE	04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	020014	COMPL. DATE	07/26/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		292	RRCID ->	020016	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	11780 - 12021				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11920 - 12000				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		301H	RRCID ->	020018	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11990 - 14703				
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		311	RRCID ->	020019	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	11850 - 11986				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		312	RRCID ->	020020	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	11790 - 11962				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	020021	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11772 - 11970				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315	RRCID ->	020023	COMPL. DATE	09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		324	RRCID ->	020028	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	11650 - 11845	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		332	RRCID ->	020030	COMPL. DATE	08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		352	RRCID ->	020035	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11656 - 11822		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		367	RRCID ->	020042	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		371	RRCID ->	020044	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11686 - 11896		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	N/A			
M	O	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	BALANCE
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-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			
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-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			
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-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			
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-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			
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 2806036												
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-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												
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043												
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-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												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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												
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-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												
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-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												
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		461	RRCID ->	020067	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-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	
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		472	RRCID ->	020071	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11868 - 12070	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	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	
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	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	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		511	RRCID ->	020081	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.11817 - 15961
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		376	RRCID ->	030611	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11990 - 12160
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	030616	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11847 - 15909			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		317	RRCID ->	031165	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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			
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		393	RRCID ->	031453	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	N/A				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-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				
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		496	RRCID ->	032877	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	12305	PERF.	N/A				
M	O	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	BALANCE
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-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				
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	033633	COMPL. DATE	06/08/1964	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A				
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942			
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVANIAN UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 092406		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174			
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
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-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	272025 X	267396	-0-	-4629	-0-	267396	3	N	-0-	-0-	
09	263734 X	263734	-0-	-0-	-0-	263734	3	N	-0-	-0-	
10	270320 X	150970	-0-	-119350	-0-	150970	3	N	-0-	-0-	
11	258780 X	239131	-0-	-19649	-0-	239131	3	N	-0-	-0-	
12	272025 X	256230	-0-	-15795	-0-	256230	3	N	-0-	-0-	
01	272025 X	243624	-0-	-28401	-0-	243624	3	N	-0-	-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3799	RRCID ->	138903	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	13189	PERF.11654 - 11826
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11633 - 11938
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11853 - 11868
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #:		3810H	RRCID ->	208528	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11670 - 15952
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)										//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY										//CONT.// 280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 3908		RRCID -> 219378		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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	
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-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)										40172 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC										238710							
MCGREW										WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858	
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-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	6930	-0-	6930	6930	1	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	6335	-0-	6335	13265	1	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	6434	-0-	6434	19699	1	N	-0-		-0-
11	25834 X	6135	-0-	-19699	-0-	1	N	-0-		-0-
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
01	6944 X	5848	-0-	-1096	-0-	1	N	-0-		-0-

MCDIVITT STATE		40172 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		300193								
MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

PALMER "602" STATE		40172 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		300193								
PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296		
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	1	N	-0-	201
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	1	N	-0-	201
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	1	N	-0-	201
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1	N	-0-	201
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	700	1	N	67	268
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	1	N	-0-	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CAPATAZ OPERATING, INC.		130354								
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676		
08	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2	N	-0-	89
09	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2	N	-0-	89
10	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2	N	-0-	89
11	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2	N	-0-	89
12	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2	N	-0-	89
01	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2	N	-0-	89

CROWLEY-STATE		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		130354								
CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745		
08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-	28
09	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	2020	2	N	-0-	28
10	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-	28
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-	28
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-	28
01	2759 N	2087	-0-	-672	-0-	2087	2	N	-0-	28

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710									
MCGREW				WELL #:	1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4654 - 4754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4061 X	3834	-0-	-227	-0-	3834	3		N	-0-		-0-
09		3960 X	3841	-0-	-119	-0-	3841	3		N	-0-		-0-
10		4092 X	3339	-0-	-753	-0-	3339	3		N	-0-		-0-
11		3960 X	3614	-0-	-346	-0-	3614	3		N	-0-		-0-
12		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-		-0-
01		3968 X	3862	-0-	-106	-0-	3862	3		N	-0-		-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
KENOWER				WELL #:	1	RRCID ->	164402	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4421 - 4832
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KENOWER				WELL #:	2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4449 - 4773
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2			Y	-0-		49
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	2			Y	-0-		49
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-		49
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2			Y	-0-		49
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-		49
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-		49

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE)				40172 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
KENOWER				WELL #:	1	RRCID ->	160927	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4421 - 5037
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-		49
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-		49
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-		49
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			Y	-0-		49
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			Y	-0-		49
01	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			Y	-0-		49

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708									
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF.	4768 - 4832
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-		42
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-		42
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-		42
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-		42
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-		42
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-		42

NELSON 14 STATE				WELL #:	1	RRCID ->	225841	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4857 - 5083
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19

HENDERSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER										
CHROMA OPERATING, INC.		153257																
WALTON "A" CW		WELL #: 1		RRCID -> 126041		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 2736 - 3004								
M	O	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
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-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER										
WALTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 150820		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER										
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2804 - 2851								
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-
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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								
08	620	#	272	-0-	-348	-0-	269	3	3	9	N	3	15	1				15
09	600	#	251	-0-	-349	-0-	228	3	23	9	N	21						36
10	527	#	184	-0-	-343	-0-	121	3	63	4	N	-0-						36
11	270	#	127	-0-	-143	-0-	127	3			N	-0-						36
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-						36
01	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-						36

HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360								
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-
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571								
08	124	#		-0-	-124	-0-						Y	6					6
09	120	#		-0-	-120	-0-						Y	-0-					6
10	124	#		-0-	-124	-0-						Y	-0-					6
11	6	#		-0-	-6	-0-						Y	-0-					6
12	6	#	3	-0-	-3	-0-		3	3			Y	-0-					6
01	0	#		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

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	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES							
SHELL WESTERN E&P				774719										
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #:	1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401 - 16825	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	PRTL	PLG	1630	-0-	1630	1630	884	3	746	9	N	678	352 1	326

HERMOSA (WOLFCAMP)				40723 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES							
TREY RESOURCES INC.				868529										
HERMOSA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185050	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	20800	PERF.	11805 - 14866	
08	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
10	4650	X	3936	-0-	-714	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		N	-0-			-0-
12	4774	X	3641	-0-	-1133	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
01	4774	X	2841	-0-	-1933	-0-	2841	2		N	-0-			-0-

HERMOSA UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	195381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	14300 - 14450	
08	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2		N	-0-			-0-
09	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2		N	-0-			-0-
10	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2		N	-0-			-0-
11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2		N	-0-			-0-
12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2		N	-0-			-0-
*01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)				40870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION				027200										
HERSHENSON				WELL #:	1	RRCID ->	073269	COMPL. DATE	09/25/1977	TOTAL DEPTH	16325	PERF.	N/A	
08	T. A.	6648	-0-	6648	6648	6648	6648	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	6691	-0-	6691	13339	6691	6691	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	7357	-0-	7357	20696	7357	7357	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	7439	-0-	7439	28135	7439	7439	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	7954	-0-	7954	36089	7954	7954	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	7598	-0-	7598	43687	7598	7598	3		N	-0-			-0-

HERSHENSON "6"				WELL #:	1	RRCID ->	079215	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	16220 - 16836	
08	INC	G-10	1918	-0-	1918	1918	1918	1		N	-0-			-0-
09	INC	G-10	119	-0-	119	2037	119	1		N	-0-			-0-
10	2201	X	164	-0-	-2037	-0-	65	1	99	3	N	-0-		-0-
11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
12	1953	X	127	-0-	-1826	-0-	5	1	122	3	N	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)			//CONT.//		40870 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200							
MADDOX-WILLBANKS "15"			WELL #:		1	RRCID -> 082608		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15817 - 16553
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	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
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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
08	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	1	N	-0-		-0-
09	1500	N	127	-0-	-1373	-0-	127	1	N	-0-		-0-
10	1550	N	50	-0-	-1500	-0-	50	1	N	-0-		-0-
11	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	40	1	N	-0-		-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	10	1	N	-0-	10 3	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL RANCH (MISS)					41462 666	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MARTIN	
MIDLAND TMG INC.					565875							
BLAGRAVE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 109808		COMPL. DATE 02/19/1984		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10084 - 10150
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		53
09	660	N	224	-0-	-436	-0-	224	3	N	-0-		53
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	3	N	9		62
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	860	3	N	37	9	96
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	3	N	13	9	108
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	3	N	10	9	117

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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SAHARA OPERATING COMPANY		743279														
MILLS, LAVERN		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1		WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666								
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, HELON		WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
FRESNO "STATE"		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246								
08	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	10347	3	18	9	N	16					147
09	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9330	3	18	9	N	16					163
10	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10132	3	19	9	N	17					180
11	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8196	3	13	9	N	12					192
12	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7702	3	14	9	N	13	173	1			32
*01	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8930	3	17	9	N	15					47

ANCHO		WELL #: 1		RRCID -> 175938		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434								
08	806 X	657	-0-	-149	-0-	60	1	597	3	N	-0-					-0-
09	780 X	639	-0-	-141	-0-	60	1	579	3	N	-0-					-0-
10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	3	N	-0-					-0-
11	720 X	591	-0-	-129	-0-	60	1	531	3	N	-0-					-0-
12	651 X	566	-0-	-85	-0-	60	1	506	3	N	-0-					-0-
01	806 X	635	-0-	-171	-0-	60	1	575	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHALK ESTATE		42971 664 172232		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD								
		WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7585 - 7716						
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
08	434 #	217	-0-	-217	-0-	126	3	91	9	Y	83	4	0			89
09	T. A.	1743	-0-	1743	-0-	1651	3	92	9	Y	84	36	0			137
10	T. A.	304	-0-	304	-0-	2047	3	304	3	Y	-0-					137
11	T. A.	872	-0-	872	-0-	2919	3	89	9	Y	81	50	0			168
12	2919 R	-0-	-0-	-2919	-0-					Y	-0-					168
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	29					197

LEGACY RESERVES OPERATING LP COLE, JOHN OTIS		495445		1		RRCID -> 177760		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7362 - 7686				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			114
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			113

HOWE (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 8001 JV-P HOWE		43013 300 041867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
		WELL #: 1		RRCID -> 089729		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 16860		PERF. 10799 - 10873						
08	4139	4139	-0-	-0-	-0-	2189	1	1916	2	N	31					210
*09	3888	3873	-0-	-15	-0-	2189	1	1630	2	N	49					259
*10	3961	3961	-0-	-0-	-0-	2189	1	1715	2	N	52	187	0			124
*11	4223	4223	-0-	-0-	-0-	2189	1	1976	2	N	53					177
*12	3602	3602	-0-	-0-	-0-	2189	1	1343	2	N	64	192	0			49
*01	3733	3733	-0-	-0-	-0-	2189	1	1458	2	N	78					127

HOWE (DEVONIAN) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION HOWE GAS UNIT NO. 5		43013 500 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #: 1		RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859		PERF. N/A						
08	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	837	1	8106	2	N	3	181	1	2	8	55
09	7500 X	7394	-0-	-106	-0-	756	1	6638	2	N	-0-					55
10	7750 X	7248	-0-	-502	-0-	837	1	6411	3	N	-0-					55
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					55
12	7750 X	1354	-0-	-6396	-0-	837	1	517	3	N	-0-					55
01	7750 X	4316	-0-	-3434	-0-	567	1	3749	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640		PERF. 12237 - 12395						
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	088396	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12206 -	13443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	1170 1	19167 2	N	-0-			-0-
09		18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	1092 1	17650 2	N	-0-			-0-
10		20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	1209 1	19421 3	N	-0-			-0-
11		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	1131 1	19066 3	N	-0-			-0-
12		19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	1092 1	18158 3	N	-0-			-0-
01		17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-			N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274 -	12543	
08		10478 X	3954	-0-	-6524	-0-	3954 2		N	-0-			-0-
09		10140 X	10076	-0-	-64	-0-	10076 2		N	-0-			-0-
10		10478 X	7968	-0-	-2510	-0-	7968 3		N	-0-			-0-
11		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237 3		N	-0-			-0-
12		10416 X	8578	-0-	-1838	-0-	8578 3		N	-0-			-0-
01		10416 X	8667	-0-	-1749	-0-	8667 3		N	-0-			-0-

HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 -	12299	
08		14818 X	7327	-0-	-7491	-0-	480 1	6847 2	N	-0-			26
09		15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	840 1	14931 2	N	-0-			26
10		14818 X	14318	-0-	-500	-0-	930 1	13388 3	N	-0-			26
11		17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	870 1	16153 3	N	-0-			26
12		14818 X	14418	-0-	-400	-0-	840 1	13578 3	N	-0-			26
01		14818 X	13304	-0-	-1514	-0-	720 1	12584 3	N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES				
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886 -	5896	
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC.				935534									
HAHMAN STATE		WELL #:		1	RRCID ->	162509	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4946 -	4956	
08		443 R	443	-0-	-0-	-0-	382 2	61 9	N	55			154
09		461 R	461	-0-	-0-	-0-	400 2	61 9	N	55			209
10		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	166 1		43
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			43
*12		415 R	415	-0-	-0-	-0-	404 2	11 9	N	10			53
01		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			53

MOBIL-MCCREA		WELL #:		1	RRCID ->	168673	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5055 -	5062	
08		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			29
09		330 #	215	-0-	-115	-0-	182 2	33 9	N	30			59
10		372 #	271	-0-	-101	-0-	245 2	26 9	N	24			83
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			83
*12		372 #	355	-0-	-17	-0-	347 2	8 9	N	7			90
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			90

OIL AND GAS DIVISION

HUBER (DETRITAL 5150)		43126 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
SHARP IMAGE ENERGY, INC. RIVER		770731		WELL #: 1		RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 5169 - 5199
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			10
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			10
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			10
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			10
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			10
*01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-			10

HUTEX (BEND)		43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		263696		WELL #: 25		RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 12523		PERF.11688 - 11718
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FEE "AO"		WELL #: 1		RRCID -> 229090		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13800			PERF.11630 - 11640
08	2821 X	2241	-0-	-580	-0-	2241	3	N	-0-			125
09	2730 X	2215	-0-	-515	-0-	2215	3	N	-0-			125
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3	N	-0-			125
11	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-			125
12	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3	N	-0-			125
01	2759 X	1685	-0-	-1074	-0-	1685	3	N	-0-			125

INEZ (DEEP)		44521 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "Q"		263696		WELL #: 4		RRCID -> 122542		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 12779		PERF.10906 - 11039
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-

FEE "Q"		WELL #: 3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962			TOTAL DEPTH 12500			PERF.10842 - 10970
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3677	3	35 9 N	32			117
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	3	22 9 N	20			137
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3370	3	34 9 N	31			168
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2981	3	21 9 N	19			187
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2984	3	65 9 N	59			246
*01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3		-0-			246

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #: 7			RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 12522			PERF.10912 - 11190
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2315	2	45 9 Y	41	41 0		7					
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1648	2	14 9 Y	13	17 0		3					
10	1581 N	959	-0-	-622	-0-	907	2	52 9 Y	47	41 0		9					
11	2280 X	706	-0-	-1574	-0-	694	2	12 9 Y	11	18 0		2					
12	2356 X	1410	-0-	-946	-0-	1366	2	44 9 Y	40	34 0		8					
*01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2319	2	89 9 Y	81	76 0		13					

IVA LEE (CLEARFORK) ELITA, INC. BRYANS FARMS		44837 200 247723		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-

BRYANS FARMS		44837 200 247723		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	3	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MCELROY RANCH CO. -G-		44964 500 216378		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
08	8530	8530	-0-	-0-	-0-	8255	3	185 4 Y	82	74 1		46
09	8271	8271	-0-	-0-	-0-	8170	3	101 9 Y	92	38 1		100
10	8471	8471	-0-	-0-	-0-	8409	3	62 9 Y	56	109 1		47
11	DLQ G-10	4599	-0-	4599	4599	4329	3	252 4 Y	16	46 1		17
*12	9875	5276	-0-	-4599	-0-	5259	3	17 9 Y	15	24 1		8
01	4061	2430	-0-	-1631	-0-	2395	3	35 9 Y	32	20 1		20

J N T (PENN) AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC THIGPIN D		45139 500 008551		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	107	1	3 9 Y	3			46
09	770 R	193	-0-	-577	-0-	110	1	83 9 Y	75			121
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	107	1	83 9 Y	75			196
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			196
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			196
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			196

JAMESON, NORTH (STRAWN) ALARON ENERGY, INC. JAMESON, JAHEW "E"		45582 666 010450		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		-0-			170
09	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	3		-0-			170
10	341 #	338	-0-	-3	-0-	320	3	18 9 N	16			186
11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11 9 N	10			196
12	341 #	337	-0-	-4	-0-	333	3	4 9 N	4			200
01	341 #	338	-0-	-3	-0-	332	3	6 9 N	5	186 1		19

JAMESON, JAHEW "B"		45582 666 010450		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3		-0-			-0-
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3		-0-			-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3		-0-			-0-
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3		-0-			-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		-0-			-0-
*01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) O.G.P. OPERATING, INC. JAMESON, JAHEW "A"		//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN						
				617041									
		WELL #:		1	RRCID ->	160851	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	5884 - 6048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 #	48	-0-	-45	-0-	48 3		N	-0-			-0-
09		90 #	53	-0-	-37	-0-	53 3		N	-0-			-0-
10		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-
11		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION WALKER				775563	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD						
				148113									
		WELL #:		1	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5897 - 5963	
08		558 #	503	-0-	-55	-0-	486 2	17 9	N	15			113
09		570 #	555	-0-	-15	-0-	555 2		N	-0-			113
10		589 #	505	-0-	-84	-0-	505 2		N	-0-			113
11		570 #	406	-0-	-164	-0-	396 2	10 9	N	9	5 8		117
12		589 #	446	-0-	-143	-0-	434 2	12 9	N	11	80 1		48
01		589 #	458	-0-	-131	-0-	435 2	23 9	N	21			69

JANELLE (CLEAR FORK) CHEVRON U. S. A. INC. EDWARDS, C. W., ET AL				45675 166	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD						
				148113									
		WELL #:		12	RRCID ->	172273	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4550 - 4590	
*02		4211	4212	-0-	1	1	4180 3	32 9	Y	29	28 1		4
*03		4561	4561	-0-	-0-	1	4518 3	43 9	Y	39	37 1		6
*04		4290	3845	-0-	-445	-0-	3799 3	46 9	Y	42	40 1		8
*05		4433	4053	-0-	-380	-0-	4010 3	43 9	Y	39	40 1		7
*06		4290	3635	-0-	-655	-0-	3628 3	7 9	Y	6	12 1		1
*07		4433	3250	-0-	-1183	-0-	3225 3	25 9	Y	23	20 1		4
*08		4557 #	3047	-0-	-1510	-0-	3023 3	24 9	Y	22	20 1		6
*09		3930 #	3473	-0-	-457	-0-	3442 3	31 9	Y	28	30 1		4
*10		4061 #	3412	-0-	-649	-0-	3377 3	35 9	Y	32	29 1		7
*11		3630 #	2719	-0-	-911	-0-	2699 3	20 9	Y	18	22 1		3
*12		3596 #	1947	-0-	-1649	-0-	1683 3	264 9	Y	240	221 1		22
01		3596 #	1356	-0-	-2240	-0-	1327 3	29 9	Y	26	43 1		5

JANELLE (DEVONIAN) ARENA PRODUCTION COMPANY EDWARDS, J. H. ESTATE "B"				45675 498	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
				029586									
		WELL #:		4	RRCID ->	115629	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	7513 - 7580	
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	Y	1			33
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1			34
10		589 N	97	-0-	-492	-0-	96 2	1 9	Y	1			35
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1			36
12		124 N	70	-0-	-54	-0-	69 2	1 9	Y	1			37
*01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	Y	1			38

HELMS OIL & GAS, LLC EDWARDS ESTATE				374347	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
				029586									
		WELL #:		1	RRCID ->	147117	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	7540 - 7627	
08		1023 X	587	-0-	-436	-0-	576 3	11 9	N	10			85
09		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2083 3	218 9	N	198	171 0		112
10		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2252 2	158 9	N	144	176 1		80
11		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1689 2	136 9	N	124			204
12		2387 X	1721	-0-	-666	-0-	1597 2	124 9	N	113	193 1		124
01		2418 X	756	-0-	-1662	-0-	711 2	45 9	N	41			165

JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586		WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 6984 - 6998	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 2	1 9	Y	1				24
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	Y	1				25
10	1333 N	242	-0-	-1091	-0-	241 2	1 9	Y	1				26
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-				26
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	172 2	1 9	Y	1				27
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1				28

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
EDWARDS, JACK ET AL		148113		WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6348 - 6424	
*02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1381 3	37 9	Y	34	32	1		5
*03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1506 3	42 9	Y	38	37	1		6
*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1498 3	26 9	Y	24	25	1		5
*05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1455 3	39 9	Y	35	34	1		6
*06	1410 N	942	-0-	-468	-0-	900 3	42 9	Y	38	40	1		4
*07	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	1183 3	33 9	Y	30	29	1		5
*08	1364 N	700	-0-	-664	-0-	676 3	24 9	Y	22	21	1		6
*09	930 N	593	-0-	-337	-0-	586 3	7 9	Y	6	11	1		1
*10	1209 N	528	-0-	-681	-0-	528 3		Y	-0-	1	1		-0-
*11	690 N	457	-0-	-233	-0-	457 3		Y	-0-				-0-
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		Y	-0-				-0-
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		Y	-0-				-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)		45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420		PERF. N/A	
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JOHO (STRAWN)		47066 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
LGL ENERGY, INC.		500224		WELL #: 1		RRCID -> 138840		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 20936		PERF. 15380 - 15500	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES					
SLEDGE BROS. OIL CO.		787409		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3402 - 3412	
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-				-0-
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-				-0-
10	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-				-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-				-0-
*12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-				-0-
*01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-

KEN REGAN (DELAWARE) //CONT.// 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 SLEDGE BROS. OIL CO. //CONT.// 787409
 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

M	O	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
08		203 R	203	-0-	-0-	-0-	160	2	43	9	N	39				161	
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	178	2	35	9	N	32				193	
10		217 #	172	-0-	-45	-0-	144	2	28	9	N	25				218	
11		210 #	99	-0-	-111	-0-	88	2	11	9	N	10				228	
*12		217 #	135	-0-	-82	-0-	125	2	10	9	N	9	175	1		62	
*01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				62	

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

08		33356 X	30806	-0-	-2550	-0-	30806	3			N	-0-				-0-
09		31260 X	19484	-0-	-11776	-0-	19484	3			N	-0-				-0-
10		27962 X	19139	-0-	-8823	-0-	19139	3			N	-0-				-0-
11		29820 X	20883	-0-	-8937	-0-	20883	3			N	-0-				-0-
12		30814 X	10563	-0-	-20251	-0-	10563	3			N	-0-				-0-
01		30814 X	12276	-0-	-18538	-0-	12276	3			N	-0-				-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
 HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-				-0-
09		1500 N	1233	-0-	-267	-0-	1233	3			N	-0-				-0-
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-				-0-
11		1440 N	676	-0-	-764	-0-	676	3			N	-0-				-0-
12		1271 N	560	-0-	-711	-0-	560	3			N	-0-				-0-
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BURNS, GENE OIL & GAS 110660
 LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

08		DLQ G-10	70	-0-	70	270	70	3			N	-0-				-0-
09		DLQ G-10	68	-0-	68	338	68	3			N	-0-				-0-
10		401 R	63	-0-	-338	-0-	63	3			N	-0-				-0-
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-				-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

08		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

08		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				-0-
09		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
10		124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-				-0-
11		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
12		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT		//CONT.//		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	
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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROSWELL OPERATING, LLC				730037							
HENDRICK, IDA -A-				WELL #: 6	RRCID -> 203709	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2577	-	2842	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
MCCURDY-MCCUTCHEON				WELL #: 3	RRCID -> 066066	COMPL. DATE 07/25/1955	TOTAL DEPTH 2837	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENDRICK, IDA -K-				WELL #: 2	RRCID -> 201396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2437	-	2523	
08	527 #	440	-0-	-87	-0-	440 2		N	-0-		-0-
09	510 #	438	-0-	-72	-0-	353 2	85 9	N	77		77
10	527 #	335	-0-	-192	-0-	335 2		N	-0-		77
11	420 #	135	-0-	-285	-0-	135 2		N	-0-		77
12	465 #	92	-0-	-373	-0-	92 2		N	-0-		77
01	465 #	34	-0-	-431	-0-	34 2		N	-0-		77
WALSH & WATTS, INC.				895060							
DAUGHERTY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 163617	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2712	-	3264	
08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
10	558 #	464	-0-	-94	-0-	464 2		N	-0-		-0-
11	600 #	563	-0-	-37	-0-	563 2		N	-0-		-0-
12	620 #	438	-0-	-182	-0-	438 2		N	-0-		-0-
01	620 #	440	-0-	-180	-0-	440 2		N	-0-		-0-
KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200							
CAMPBELL, SETH				WELL #: 29 L	RRCID -> 041637	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A			
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		17557 R	17557	-0-	-0-	-0-	17402 3	155 9	Y	141	211 1			42
09		16438 R	16438	-0-	-0-	-0-	16266 3	172 9	Y	156	98 1			100
10		16647 #	14588	-0-	-2059	-0-	14380 3	208 9	Y	189	146 1			143
11	DLQ	G-10	16395	-0-	16395	16395	16254 3	141 9	Y	128	208 1			63
12	DLQ	G-10	18095	-0-	18095	34490	17897 3	198 9	Y	180	153 1			90
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34490			Y	NO RPT				90

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480														
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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														
08		19975 R	19975	-0-	-0-	-0-	19878 3	97 9	N	88	132 1			26
09		19233 R	19233	-0-	-0-	-0-	18859 3	265 4	N	99	62 1			63
10		16627 R	16627	-0-	-0-	-0-	15246 3	1251 4	N	118	92 1			89
11		19228 R	19228	-0-	-0-	-0-	18922 3	186 4	N	109	145 1			53
12		19564 R	19564	-0-	-0-	-0-	19316 3	248 9	N	225	166 1			112
01		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT				112

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512														
08		8060 #	3649	-0-	-4411	-0-	3563 3	86 9	Y	78	89 1			54
09		7800 #	1403	-0-	-6397	-0-	1318 3	85 9	Y	77	93 1			38
10		8060 #	2064	-0-	-5996	-0-	1955 3	109 9	Y	99	48 1			89
11		6000 #	4667	-0-	-1333	-0-	4593 3	74 9	Y	67	94 1	9 8		53
12		5239 #	2010	-0-	-3229	-0-	1979 3	31 9	Y	28	7 8			74
01		3658 #	106	-0-	-3552	-0-	93 3	13 9	Y	12	12 8			74

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562														
08		5791 R	5791	-0-	-0-	-0-	5787 3	4 9	Y	4	3 1			2
09		5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5160 3	2 9	Y	2	2 1			2
10		5394 #	5343	-0-	-51	-0-	5341 3	2 9	Y	2	1 1			3
11		5610 #	5585	-0-	-25	-0-	5584 3	1 9	Y	1	2 1			2
12		5797 #	5135	-0-	-662	-0-	5134 3	1 9	Y	1				3
01		5797 #	4987	-0-	-810	-0-	4987 3		Y	-0-				3

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550														
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

KERMIT (FUSSELMAN)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
BAIRD, W. E.

216378
WELL #: 1953 U RRCID -> 157426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8624 - 8730

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.
COCHISE

220865
WELL #: 3R RRCID -> 203424 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P
MCCUTCHEEN, W. A.

774719
WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 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
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
BAIRD, W. E.

49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
216378
WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
027200
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	3843	-0-	3843	17177	3833	3	10	9	Y	9	177	1			108
09	20852 X	3675	-0-	-17177	-0-	3666	3	9	9	Y	8					116
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4224	3	31	9	Y	28					144
11	4470 X	3703	-0-	-767	-0-	3694	3	9	9	Y	8					152
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3965	3	21	9	Y	19					171
01	4247 X	3838	-0-	-409	-0-	3810	3	28	9	Y	25					196

KERMIT (MCKEE) CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 4		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER							
				132340		WELL #:	15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.10053 -	10124	
M	O	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
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL TR. 4				WELL #:	29	RRCID ->	195214	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10116 -	10202			
08	589 N	493	-0-	-96	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1	1	1		1
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1		1
10	496 N	295	-0-	-201	-0-	-0-	294	3	1	9	Y	1	1	1		1
11	480 N	379	-0-	-101	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1		1
12	403 N	189	-0-	-214	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1		1
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1		1

CAMPBELL TR. 4				WELL #:	31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10102 -	10188			
08	2387 N	2200	-0-	-187	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-				11
09	2370 N	2230	-0-	-140	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-				11
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-				11
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-				11
12	2294 N	1612	-0-	-682	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-				11
01	2294 N	300	-0-	-1994	-0-	-0-	300	3			Y	-0-				11

CAMPBELL TR. 4				WELL #:	32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10092 -	10180			
08	775 N	668	-0-	-107	-0-	-0-	667	3	1	9	Y	1	1	1		1
09	690 N	533	-0-	-157	-0-	-0-	532	3	1	9	Y	1	1	1		1
10	682 N	400	-0-	-282	-0-	-0-	399	3	1	9	Y	1	1	1		1
11	660 N	513	-0-	-147	-0-	-0-	512	3	1	9	Y	1	1	1		1
12	558 N	256	-0-	-302	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1		1
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1	1	1		1

CAMPBELL TR. 1				WELL #:	23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311	PERF.10160 -	10248			
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3	1	9	Y	1	1	1		1
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	Y	1	1	1		1
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1	1	1		1
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3	1	9	Y	1	1	1		1
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	1	1		1
*01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	3	1	9	Y	1	1	1		1

CAMPBELL TR. 1				WELL #:	24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156 -	10242			
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	-0-	1279	3	12	9	Y	11	11	1		5
09	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	-0-	1020	3	11	9	Y	10	10	1		5
10	1302 N	771	-0-	-531	-0-	-0-	765	3	6	9	Y	5	5	1		5
11	1140 N	994	-0-	-146	-0-	-0-	982	3	12	9	Y	11	11	1		5
12	1054 N	495	-0-	-559	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1		5
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	3	11	9	Y	10	10	1		5

CAMPBELL TR. 1				WELL #:	22	RRCID ->	199980	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	10338	PERF.10165 -	10250			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	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
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		Y	-0-			7
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-			7
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-			7
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-			7
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-			7
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-			14
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-			14
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-			14
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-			14
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			14
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1953 L RRCID -> 157427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9843 - 9921

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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

08	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	3982 3		Y	-0-			-0-
09	3930 X	3364	-0-	-566	-0-	3364 3		Y	-0-			-0-
10	3906 X	3446	-0-	-460	-0-	3446 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3440	-0-	3440	3440	3440 3		Y	-0-			-0-
12	6807 X	3367	-0-	-3440	-0-	3367 3		Y	-0-			-0-
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

08	3689 X	1560	-0-	-2129	-0-	1560 3		Y	-0-			-0-
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 3		Y	-0-			-0-
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4329	-0-	4329	4329	4329 3		Y	-0-			-0-
12	8269 X	3940	-0-	-4329	-0-	3940 3		Y	-0-			-0-
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BAIRD, W. E.		WELL #:		1875	RRCID ->	170915	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	10481	PERF.	9918 - 9999			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1384-U	RRCID ->	171412	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9804 - 10146			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1257	RRCID ->	173353	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9930 - 10016			
08	3906 X	3345	-0-	-561	-0-	3345	3			Y	-0-				-0-
09	3780 X	3567	-0-	-213	-0-	3567	3			Y	-0-				-0-
10	3906 X	3127	-0-	-779	-0-	3127	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	3658	-0-	3658	3658					Y	-0-				-0-
12	7156 X	3498	-0-	-3658	-0-	3498	3			Y	-0-				-0-
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT				-0-
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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			
08	12834 X	2190	-0-	-10644	-0-	2093	3	97	9	Y	88	84	1		26
09	12060 X	4324	-0-	-7736	-0-	4215	3	109	9	Y	99	62	1		63
10	7874 X	4928	-0-	-2946	-0-	4834	3	94	9	Y	85	84	1		64
11	DLQ G-10	6419	-0-	6419	6419			22	9	Y	20	74	1		10
12	17093 X	10674	-0-	-6419	-0-	10628	3	46	9	Y	42	31	1		21
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT				21
BAIRD, W. E.		WELL #:		1381	RRCID ->	174789	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9876 - 9957			
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT				-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BAIRD, W. E.				WELL #: 1258	RRCID ->	178670	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9954 - 10033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3875 X	3510	-0-	-365	-0-	3448 3	62 9	Y	56	52 1		13
09		3750 X	3116	-0-	-634	-0-	3057 3	59 9	Y	54	56 1		11
10		3875 X	3298	-0-	-577	-0-	3255 3	43 9	Y	39	45 1		5
11	DLQ	G-10	3695	-0-	3695	3695	3665 3	30 9	Y	27	30 1		2
12		7174 X	3479	-0-	-3695	-0-	3447 3	32 9	Y	29	21 1		10
01		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			10

BAIRD, W. E.				WELL #: 1879	RRCID ->	185314	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9926 - 10004	
08		3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721 3		Y	-0-			-0-
09		2940 X	2730	-0-	-210	-0-	2730 3		Y	-0-			-0-
10		3038 X	2302	-0-	-736	-0-	2302 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	2646	2646 3		Y	-0-			-0-
12		3000 N	2775	-0-	-225	2421	2775 3		Y	-0-			-0-
01		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	127			Y	NO RPT			-0-

LOVETT-SINCLAIR				WELL #: 4	RRCID ->	186410	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9930 - 10006	
08		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1053 3	56 9	Y	51	54 1		33
09		1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1015 3	56 9	Y	51	63 1		21
10		1116 N	840	-0-	-276	-0-	785 3	55 9	Y	50	50 1		21
11	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	1052	997 3	55 9	Y	50	38 1		33
12		1657 N	605	-0-	-1052	-0-	579 3	26 9	Y	24	48 1		9
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			9

BAIRD, W. E.				WELL #: 1386	RRCID ->	249209	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12286	PERF.	9824 - 9894	
08		1240 N	949	-0-	-291	-0-	949 3		Y	-0-			-0-
09		1170 N	947	-0-	-223	-0-	941 3	6 4	Y	-0-			-0-
10		1147 N	978	-0-	-169	-0-	919 3	59 4	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1260	-0-	1260	1260	1236 3	24 4	Y	-0-			-0-
12		2821 N	1561	-0-	-1260	-0-	1561 3		Y	-0-			-0-
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
COCHISE				WELL #: 3R	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G P II ENERGY, INC.				292232									
CAMPBELL TR. 4				WELL #: 28	RRCID ->	195791	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	10130 - 10216	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
STATE-WALTON "E"				WELL #:	27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9829 - 9942
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2623	2	89	9	N	81		130
09	2880 X	2146	-0-	-734	-0-	2051	2	95	9	N	86	177 1	39
10	2573 X	2167	-0-	-406	-0-	2073	2	94	9	N	85		124
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3462	2	106	9	N	96		220
12	2697 X	2635	-0-	-62	-0-	2532	2	103	9	N	94	183 1	131
*01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2706	2	95	9	N	86	179 1	38

STATE-WALTON -E- A/C 4				WELL #:	1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9990 - 10098
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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
08	11543 X	2805	-0-	-8738	-0-	2801	2	4	9	Y	4		111
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2898	2	2	9	Y	2		113
10	3038 X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2			Y	-0-		113
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-		113
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	2	9	9	Y	8		121
*01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3077	2	15	9	Y	14	101 1	34

STATE-WALTON "E"				WELL #:	35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982
08	1700 N	1871	-0-	171	5371	1871	2			Y	-0-		-0-
09	3000 N	2013	-0-	-987	4384	2013	2			Y	-0-		-0-
10	3100 N	1478	-0-	-1622	2762	1478	2			Y	-0-		-0-
11	3000 N	1889	-0-	-1111	1651	1889	2			Y	-0-		-0-
12	3100 N	2069	-0-	-1031	620	2069	2			Y	-0-		-0-
*01	2796 N	2176	-0-	-620	-0-	2176	2			Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"				WELL #:	37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
08	12142 X	2683	-0-	-9459	-0-	2680	2	3	9	Y	3		110
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	Y	3		113
10	3131 X	1978	-0-	-1153	-0-	1978	2			Y	-0-		113
11	2925 X	2458	-0-	-467	-0-	2458	2			Y	-0-		113
12	2976 X	2455	-0-	-521	-0-	2446	2	9	9	Y	8		121
01	2697 X	2477	-0-	-220	-0-	2462	2	15	9	Y	14	101 1	34

STATE WALTON -E-				WELL #:	34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
08	1700 N	1201	-0-	-499	2865	1194	2	7	9	Y	6		177
09	3000 N	1146	-0-	-1854	1011	1142	2	4	9	Y	4		181
10	1991 N	980	-0-	-1011	-0-	980	2			Y	-0-		181
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-		181
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	Y	13		194
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	Y	23	162 1	55

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
 WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-				-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-				-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

08	DLQ G-10	35	-0-	35	-0-	35	3			N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	34	-0-	34	-0-	69	3			N	-0-				-0-
10	101 N	32	-0-	-69	-0-	32	3			N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-				-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-				-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-				-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

08	DLQ G-10	635	-0-	635	-0-	635	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	596	-0-	596	-0-	1231	3			Y	-0-				-0-
10	1565 N	334	-0-	-1231	-0-	334	3			Y	-0-				-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-				-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-				-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-				-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

08	DLQ G-10	611	-0-	611	-0-	611	3			N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	598	-0-	598	-0-	1209	3			N	-0-				-0-
10	1763 N	554	-0-	-1209	-0-	554	3			N	-0-				-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-				-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-				-0-
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
BURNS, GENE OIL & GAS		//CONT.//		110660								
LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2490 - 2686
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	436	-0-	436	436	436	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	427	-0-	427	863	427	3	N	-0-			-0-
10	1259 N	396	-0-	-863	-0-	396	3	N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONOWSKY				WELL #:	1	RRCID ->	132308	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2730 - 2890
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	

VEST "B"				WELL #:	1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2475 - 2930
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	824	3	15	9	N	14	53	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	568	3	11	9	N	10	63	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	N	7	70	
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	3	7	9	N	6	76	
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	604	3	10	9	N	9	85	
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-	85	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				WELL #:	1	RRCID ->	020167	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2426 - 2698
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-	
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-	

JUST OIL & GAS, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUST OIL				448234							
GALAXY -37-				WELL #: 1	RRCID -> 135743	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH 2905	PERF. 2453	- 2685		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	95	-0-	-184	-0-	95 2		N	-0-		-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		N	-0-		-0-
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2		N	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-		-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136				WALTON, J. B.			
WALTON, J. B.				WELL #: 209	RRCID -> 020242	COMPL. DATE 12/13/1988	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2535	- 2675		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 263 C	RRCID -> 020255	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH 3232	PERF. N/A			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON				WELL #: 36 C	RRCID -> 020262	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 2		N	-0-		-0-
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118 2		N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 300 U	RRCID -> 039223	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3240	PERF. N/A			
08	7847 X	4069	-0-	-3778	-0-	4069 2		N	-0-		-0-
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
10	2666 X	1498	-0-	-1168	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-		-0-
12	2666 X	508	-0-	-2158	-0-	508 2		N	-0-		-0-
01	2666 X	192	-0-	-2474	-0-	192 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 218	RRCID -> 113075	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3257	PERF. 2670	- 2693		
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-		-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2779 - 2872	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
09	930 N	669	-0-	-261	-0-	669 2		N	-0-		-0-
10	837 N	361	-0-	-476	-0-	361 2		N	-0-		-0-
11	930 N	666	-0-	-264	-0-	666 2		N	-0-		-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		-0-
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2538 - 2734	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2		N	-0-		-0-
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2		N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2698	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 322		RRCID -> 125925		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2611 - 2717	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2412 - 2696	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
10	496 N	213	-0-	-283	-0-	213 2		N	-0-		-0-
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	391 2		N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2511 - 2581	
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2		N	-0-		-0-
09	390 N	268	-0-	-122	-0-	268 2		N	-0-		-0-
10	341 N	144	-0-	-197	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	266 2		N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431 - 2575		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	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		
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-				-0-
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	2	N	-0-				-0-
10	434 N	193	-0-	-241	-0-	193	2	N	-0-				-0-
11	510 N	355	-0-	-155	-0-	355	2	N	-0-				-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-				-0-
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690		
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-				-0-
09	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	2	N	-0-				-0-
10	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	2	N	-0-				-0-
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	2	N	-0-				-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-				-0-
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584		
08	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	2	N	-0-				-0-
09	630 N	321	-0-	-309	-0-	321	2	N	-0-				-0-
10	558 N	173	-0-	-385	-0-	173	2	N	-0-				-0-
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	320	2	N	-0-				-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-				-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525 - 2727		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2484 - 3310		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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		
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-				-0-
09	750 N	611	-0-	-139	-0-	611	2	N	-0-				-0-
10	682 N	296	-0-	-386	-0-	296	2	N	-0-				-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-				-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2608 - 2788		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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		
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF. 2581 - 2758		
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-		-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-		-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-		-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2347 - 2609		
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-		-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-		-0-
10	1054 N	463	-0-	-591	-0-	463	2			N	-0-		-0-
11	1200 N	853	-0-	-347	-0-	853	2			N	-0-		-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-		-0-
*01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID ->	130227	COMPL. DATE	01/31/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2629 - 2809		
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2698 - 2854		
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-		-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-		-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-		-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2464 -	2665
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-	
09	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2	N	-0-			-0-	
10	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	2	N	-0-			-0-	
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	2	N	-0-			-0-	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-	
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-	

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2515 -	2684
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-	
09	780 N	639	-0-	-141	-0-	639	2	N	-0-			-0-	
10	713 N	346	-0-	-367	-0-	346	2	N	-0-			-0-	
11	810 N	637	-0-	-173	-0-	637	2	N	-0-			-0-	
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-	
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2675 -	2840
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-			-0-	
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-			-0-	
10	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2	Y	-0-			-0-	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-			-0-	
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-			-0-	
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	Y	-0-			-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF.	2361 -	2752
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-	
09	600 N	426	-0-	-174	-0-	426	2	N	-0-			-0-	
10	527 N	231	-0-	-296	-0-	231	2	N	-0-			-0-	
11	600 N	423	-0-	-177	-0-	423	2	N	-0-			-0-	
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-	
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID ->	131036	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2552 -	2856
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2428 -	2615
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			-0-	
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-			-0-	
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-	
11	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2	N	-0-			-0-	
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-			-0-	
*01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-			-0-	

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2412 -	2614
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-	
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2	N	-0-			-0-	
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2	N	-0-			-0-	
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2	N	-0-			-0-	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-	
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	2573 - 2758			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110	N	809	-0-	-301	-0-	809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992	N	437	-0-	-555	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140	N	804	-0-	-336	-0-	804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2546 - 2742			
08	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	2790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2970	X	1939	-0-	-1031	-0-	1939	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2883	X	1047	-0-	-1836	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2700	X	1928	-0-	-772	-0-	1928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		333	RRCID ->	132005	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2567 - 2698			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2498 - 2671			
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2515 - 2734			
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2508 - 2717			
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780	N	537	-0-	-243	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713	N	290	-0-	-423	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780	N	533	-0-	-247	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2522 - 2714			
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2387 - 3217		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	520 2		N	-0-			-0-
10	589 N	269	-0-	-320	-0-	269 2		N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2475 - 2641		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 29		RRCID -> 153553		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5050		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2328 - 2570		
08	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 2		N	-0-			-0-
09	840 N	550	-0-	-290	-0-	550 2		N	-0-			-0-
10	744 N	299	-0-	-445	-0-	299 2		N	-0-			-0-
11	750 N	546	-0-	-204	-0-	546 2		N	-0-			-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 2404 - 2661		
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	242 2		N	-0-			-0-
10	310 N	131	-0-	-179	-0-	131 2		N	-0-			-0-
11	330 N	240	-0-	-90	-0-	240 2		N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2317 - 2559		
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
09	840 N	615	-0-	-225	-0-	615 2		N	-0-			-0-
10	775 N	333	-0-	-442	-0-	333 2		N	-0-			-0-
11	870 N	611	-0-	-259	-0-	611 2		N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
*01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2354 - 2651		
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	74 2		N	-0-			-0-
11	210 N	136	-0-	-74	-0-	136 2		N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
 MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.//		691714									
MCCUTCHEM, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2575 - 2600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RAW PRODUCTION				694866									
ARGO VEST		WELL #:		4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750		
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-		-0-	
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-		-0-	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-		-0-	
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-		-0-	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-	

ROSWELL OPERATING, LLC				730037									
MCCUTCHEM		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-	
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-		-0-	
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-		-0-	
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		-0-	

WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF. 2417 - 2496		
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-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAXET OIL CORPORATION				749370									
WALTON A/C 118		WELL #:		10	RRCID ->	078801	COMPL. DATE	09/10/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2379 - 2566		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-	
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-		-0-	
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-		-0-	
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-	

WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID ->	114313	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2346 - 2516		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-	
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-	

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHELL WESTERN E&P 774719
 WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 160923 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2420 - 2564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 WALTON, J. B., -C- WELL #: 1 C RRCID -> 020180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2	Y	-0-			-0-

 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 123418 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 2670

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470									
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2507 - 2590	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-			47
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-			47
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-			47
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	-0-			47
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	Y	-0-			47
*01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2	Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 123420		COMPL. DATE 09/10/1986		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2543 - 2660	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2520 - 2670	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	Y	-0-			47
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	Y	-0-			47
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-			47
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	Y	-0-			47
12	434 N	316	-0-	-118	-0-	316 2	Y	-0-			47
01	434 N	193	-0-	-241	-0-	193 2	Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 124745		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2532 - 2674	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2563 - 2704	
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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	
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	Y	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	Y	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	Y	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	138	-0-	-172	-0-	138 2	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 O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470								
TIDAL "A" SECTION 18		WELL #: 1		RRCID -> 126850		COMPL. DATE 12/15/1987		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 128361		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524		
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-		39
09	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 2	Y	-0-		39
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		39
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-		39
12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		39
*01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		39

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128668		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513		
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-		-0-

AMOCO -5-		WELL #: 1		RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753		
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2	N	-0-		19
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		19
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		19
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		19
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2	N	-0-		19
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		19

HONDO -7-		WELL #: 1		RRCID -> 129303		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 129305		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529		
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2	Y	-0-		1
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-		1
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2	Y	-0-		1
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141 2	Y	-0-		1
12	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 2	Y	-0-		1
*01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2	Y	-0-		1

CLAPP -37-		WELL #: 1		RRCID -> 129966		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

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
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		Y	-0-			22
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			22
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2		Y	-0-			22
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2		Y	-0-			22
12	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2		Y	-0-			22
*01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		Y	-0-			22

CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	423	2	167	9	Y	152	121	1		118
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-				118
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	289	2	67	9	Y	61	142	1		37
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	419	2	75	9	Y	68				105
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	408	2	68	9	Y	62	72	1		95
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	379	2	64	9	Y	58	70	1		83

HALLEY, S. M.		WELL #: 161		RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2469 - 2569					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 305		RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 304		RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 303		RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 307		RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 308		RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STOUT ENERGY INC.				824192											
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	020150	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLBY A		WELL #:		4	RRCID ->	127779	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2554 - 2770			
08	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3				N	-0-			-0-
09	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3				N	-0-			-0-
10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3				N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
*01	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			
08	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3				N	-0-			-0-
09	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3				N	-0-			-0-
10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3				N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
COWDEN "K"		WELL #:		2	RRCID ->	136308	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2356 - 2493			
08	INC G-10	600	-0-	600	600	600	3				Y	-0-			-0-
09	INC G-10	1500	-0-	1500	2100	1500	3				Y	-0-			-0-
10	2100 N	2059	-0-	-41	2059	2059	3				Y	-0-			-0-
11	3000 N	2700	-0-	-300	1759	2700	3				Y	-0-			-0-
12	3100 N	3044	-0-	-56	1703	3044	3				Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3998	-0-	898	2601	3998	3				Y	-0-			-0-
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984											
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2340 - 2499			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		869984											
MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2348 -	2489		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID ->	128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF.	2604 -	2706
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2619 -	2757
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2606 -	2736
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		N	-0-			-0-
10	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	2652 -	2688
08	930 N	710	-0-	-220	-0-	710	2		N	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	2		N	-0-			-0-
12	868 N	678	-0-	-190	-0-	678	2		N	-0-			-0-
*01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	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 O	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
08	310 N	100	-0-	-210	-0-	100 2	N	-0-		-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2	N	-0-		-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2	N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

08	248 N	75	-0-	-173	-0-	75 2	N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2	N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2	N	-0-		-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2	N	-0-		-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2	N	-0-		-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2	N	-0-		-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2	N	-0-		-0-
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.//		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		082967										
BAIRD W. E.		WELL #: 13W		RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 8148 - 8274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARLOW CORP.		132340										
CAMPBELL, NEVA		WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8508 - 8582		
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653		PERF. N/A		
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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
WADDELL "184"		WELL #: 184		RRCID -> 020319		COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 10665		PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #: 30 U		RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELL WESTERN E&P		774719										
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: 1 U		RRCID -> 020318		COMPL. DATE 09/13/1961		TOTAL DEPTH 8770		PERF. N/A		
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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (CLEAR FORK)		49129 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
LOVETT, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4699 - 5258		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	765 3	37 9	N	34	36 1		22
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	734 3	37 9	N	34	42 1		14
10	806 N	606	-0-	-200	-0-	570 3	36 9	N	33	33 1		14
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	740 3	44 9	N	40	28 1		26
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1039 3	216 9	N	196	150 1		72
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			72

KEYSTONE (COLBY)		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		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 88		RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3304 - 3485		
08	DLQ G-10	1962	-0-	1962	7517	1962 3		Y	-0-			-0-
09	2268	2567	-0-	299	7816	2567 3		Y	-0-			-0-
10	9521 R	1705	-0-	-7816	-0-	1705 3		Y	-0-			-0-
11	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3		Y	-0-			-0-
12	2666 #	1534	-0-	-1132	-0-	1534 3		Y	-0-			-0-
01	2666 #	798	-0-	-1868	-0-	798 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2981 - 3434		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 86		RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3100 - 3228		
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3328 - 3498
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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PURE-WALTON		WELL #:		39	RRCID ->	136141	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	3627	PERF.	3432 - 3558
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
WALTON, J. B. A/C 2				WELL #: 347	RRCID -> 257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806	-	3050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		5508	2217	-0-	-3291	2415	2217 2	Y	-0-			-0-	
09		3967 R	1552	-0-	-2415	-0-	1552 2	Y	-0-			-0-	
10		2046 #	933	-0-	-1113	-0-	933 2	Y	-0-			-0-	
11		2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2	Y	-0-			-0-	
12		2232 #	1552	-0-	-680	-0-	1552 2	Y	-0-			-0-	
01		2232 #	860	-0-	-1372	-0-	860 2	Y	-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	
08		2852 #	2837	-0-	-15	-0-	2776 3	61 9	N	55	174 0	50
09		2820 #	2748	-0-	-72	-0-	2684 3	64 9	N	58		108
10		2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2093 3	752 4	N	79		187
							87 9					
11		2820 #	2694	-0-	-126	-0-	2616 3	78 9	N	71	180 0	78
12		2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2833 3	111 9	N	101		179
01		2945 #	2584	-0-	-361	-0-	2566 3	18 9	N	16		195

WALTON, J. B.				WELL #: 63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		5032 R	5032	-0-	-0-	-0-	5032 3		N	-0-		-0-
09		4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	4688 3		N	-0-		-0-
10		3552 R	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3		N	-0-		-0-
11		5003 R	5003	-0-	-0-	-0-	5003 3		N	-0-		-0-
12		4709 R	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3		N	-0-		-0-
*01		4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708 3		N	-0-		-0-

BASHARA, M. J.				WELL #: 38 D	RRCID -> 032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	DLQ	G-10	362	-0-	362	2452	360 3	2 9	Y	2	94 0	26
09		1806	365	-0-	-1441	1011	359 3	6 9	Y	5		31
10		1568 R	557	-0-	-1011	-0-	326 3	230 4	Y	1		32
							1 9					
11		690 #	483	-0-	-207	-0-	480 3	3 9	Y	3		35
12		496 #	245	-0-	-251	-0-	244 3	1 9	Y	1		36
01		558 #	205	-0-	-353	-0-	201 3	4 9	Y	4		40

BASHARA, M. J.				WELL #: 28 D	RRCID -> 032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	N/A	
08	DLQ	G-10	1328	-0-	1328	4890	1325 3	3 9	Y	3	91 0	26
09		1806	1333	-0-	-473	4417	1329 3	4 9	Y	4		30
10		5581 R	1164	-0-	-4417	-0-	1028 3	135 4	Y	1		31
							1 9					
11		1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1359 3	3 9	Y	3		34
12		1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1391 3	2 9	Y	2		36
*01		1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1378 3	3 9	Y	3		39

BASHARA, M. J.				WELL #: 37 D	RRCID -> 032685	COMPL. DATE	04/22/1947	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A	
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE (DEVONIAN)		//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330 - 7500	
08	DLQ G-10	3217	-0-	3217	12477	4 1	3189	3	Y	22	27	0	8
						24 9							
09	1806	3065	-0-	1259	13736	4 1	3039	3	Y	20	16	0	12
						22 9							
10	7998	3060	-0-	-4938	8798	4 1	2115	3	Y	23	20	0	15
						916 4							
11	7740	2797	-0-	-4943	3855	9 1	2752	3	Y	33	29	0	19
						36 9							
12	6885 R	3030	-0-	-3855	-0-	2 1	3017	3	Y	10	16	0	13
						11 9							
01	3193 #	2950	-0-	-243	-0-	8 1	2901	3	Y	37	19	0	31
						41 9							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID ->	043114	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
TALVEZ													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

KEYSTONE (ELLENBURGER)		WELL #:		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		WELL #:		082967									
POGO WALTON B		WELL #:		4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9165 - 9180	
08	DLQ G-10	3682	-0-	3682	27647	3682	3		Y	-0-			-0-
09	39848	12201	-0-	-27647	-0-	12201	3		Y	-0-			-0-
10	5129 R	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3		Y	-0-			-0-
11	5280	4151	-0-	-1129	-0-	4151	3		Y	-0-			-0-
12	11346	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3		Y	-0-			-0-
01	5456	11327	-0-	5871	5871	11327	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 - 9370	
08	4898 #	1360	-0-	-3538	-0-	1360	3		Y	-0-			-0-
09	3900 #	39	-0-	-3861	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		Y	-0-			-0-
12	5958	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3		Y	-0-			-0-
*01	5456	5749	-0-	293	293	5749	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155	
08	DLQ G-10	13549	-0-	13549	56787	13549	3		Y	-0-			-0-
09	69166	12379	-0-	-56787	-0-	12379	3		Y	-0-			-0-
10	10431	10431	-0-	-0-	-0-	10431	3		Y	-0-			-0-
11	13307	13307	-0-	-0-	-0-	13307	3		Y	-0-			-0-
12	11203	11203	-0-	-0-	-0-	11203	3		Y	-0-			-0-
01	5456	8971	-0-	3515	3515	8971	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	2610	-0-	2610	23572	2610	3	Y	-0-			-0-
09		31712	8140	-0-	-23572	-0-	8140	3	Y	-0-			-0-
10		5916	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3	Y	-0-			-0-
11		8407	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3	Y	-0-			-0-
12		6761	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3	Y	-0-			-0-
01		5456	8110	-0-	2654	2654	8110	3	Y	-0-			-0-

 PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

08	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	6496	1409	3	Y	-0-			-0-
09		7696	1200	-0-	-6496	-0-	1200	3	Y	-0-			-0-
10		843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3	Y	-0-			-0-
11		1560 #	956	-0-	-604	-0-	956	3	Y	-0-			-0-
12		1612 #	802	-0-	-810	-0-	802	3	Y	-0-			-0-
01		1395 #	624	-0-	-771	-0-	624	3	Y	-0-			-0-

 BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

08	DLQ	G-10	15047	-0-	15047	59891	15047	3	Y	-0-			-0-
09		75040	15149	-0-	-59891	-0-	15149	3	Y	-0-			-0-
10		9528	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3	Y	-0-			-0-
11		13083	13083	-0-	-0-	-0-	13083	3	Y	-0-			-0-
12		10725	10725	-0-	-0-	-0-	10725	3	Y	-0-			-0-
01		5456	13940	-0-	8484	8484	13940	3	Y	-0-			-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

08	DLQ	G-10	9417	-0-	9417	37971	9417	3	Y	-0-			-0-
09		47113	9142	-0-	-37971	-0-	9142	3	Y	-0-			-0-
10		4456 R	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3	Y	-0-			-0-
11		6812	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3	Y	-0-			-0-
12		5456	4970	-0-	-486	-0-	4970	3	Y	-0-			-0-
01		5456	6038	-0-	582	582	6038	3	Y	-0-			-0-

 BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

08	DLQ	G-10	7118	-0-	7118	26289	7118	3	Y	-0-			-0-
09		33652	7363	-0-	-26289	-0-	7363	3	Y	-0-			-0-
10		4514 R	4514	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	3886	3	-0-
							625	4					
11		6050	6050	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	6043	3	-0-
12		5704	5704	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	5697	3	-0-
01		5456	5687	-0-	231	231	6	1	Y	-0-	5681	3	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	8744	-0-	8744	38086	8744 3		Y	-0-			-0-
09	44663	6577	-0-	-38086	-0-	6577 3		Y	-0-			-0-
10	4354 R	4354	-0-	-0-	-0-	4354 3		Y	-0-			-0-
11	7152	7152	-0-	-0-	-0-	7152 3		Y	-0-			-0-
12	6547	6547	-0-	-0-	-0-	6547 3		Y	-0-			-0-
01	5549	6137	-0-	588	588	6137 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8985 -	9120
08	4278 #	3882	-0-	-396	-0-	3882 3		Y	-0-			-0-
09	4140 #	4010	-0-	-130	-0-	4010 3		Y	-0-			-0-
10	7175	3254	-0-	-3921	-0-	3254 3		Y	-0-			-0-
11	5370	4022	-0-	-1348	-0-	4022 3		Y	-0-			-0-
12	5549	2931	-0-	-2618	-0-	2931 3		Y	-0-			-0-
01	4154 #	3620	-0-	-534	-0-	3620 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935 -	9160
08	DLQ G-10	10989	-0-	10989	41467	10989 3		Y	-0-			-0-
09	53162	11695	-0-	-41467	-0-	11695 3		Y	-0-			-0-
10	5549	7175	-0-	1626	1626	7175 3		Y	-0-			-0-
11	11083	9457	-0-	-1626	-0-	9457 3		Y	-0-			-0-
12	7726	7726	-0-	-0-	-0-	7726 3		Y	-0-			-0-
01	5549	8676	-0-	3127	3127	8676 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
08	DLQ G-10	260	-0-	260	990	260 3		Y	-0-			-0-
09	1304	314	-0-	-990	-0-	314 3		Y	-0-			-0-
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	170 3	27 4	Y	-0-			-0-
11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
12	310 #	201	-0-	-109	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
01	310 #	231	-0-	-79	-0-	231 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9105 -	9226
08	DLQ G-10	13063	-0-	13063	45320	13063 3		Y	-0-			-0-
09	59068	13748	-0-	-45320	-0-	13748 3		Y	-0-			-0-
10	12881	12881	-0-	-0-	-0-	12881 3		Y	-0-			-0-
11	13141	13141	-0-	-0-	-0-	13141 3		Y	-0-			-0-
12	10732	10732	-0-	-0-	-0-	10732 3		Y	-0-			-0-
01	5456	9846	-0-	4390	4390	9846 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275 -	9291
08	DLQ G-10	5451	-0-	5451	22762	5451 3		Y	-0-			-0-
09	30368	7606	-0-	-22762	-0-	7606 3		Y	-0-			-0-
10	9295	9295	-0-	-0-	-0-	9295 3		Y	-0-			-0-
11	9537	9537	-0-	-0-	-0-	9537 3		Y	-0-			-0-
12	6842	6842	-0-	-0-	-0-	6842 3		Y	-0-			-0-
01	5456	6669	-0-	1213	1213	6669 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9150 -	9262
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
09	9499	9499	-0-	-0-	-0-	9499 3		Y	-0-			-0-
10	6077	6077	-0-	-0-	-0-	6077 3		Y	-0-			-0-
11	8344	8344	-0-	-0-	-0-	8344 3		Y	-0-			-0-
12	10372	10372	-0-	-0-	-0-	10372 3		Y	-0-			-0-
01	5456	9576	-0-	4120	4120	9576 3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9162 - 9328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	DLQ	G-10	15223	-0-	15223	44414	6 1	15217 3	Y	-0-		-0-
09		74870	30439	-0-	-44431	-0-	30439 3		Y	-0-		-0-
10		14073	14073	-0-	-0-	-0-	3 1	13271 3	Y	-0-		-0-
							799 4					
11		20618	20618	-0-	-0-	-0-	20618 3		Y	-0-		-0-
12		20050	20050	-0-	-0-	-0-	20050 3		Y	-0-		-0-
01		5456	19296	-0-	13840	13840	19296 3		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280 - 9335	

08	DLQ	G-10	9853	-0-	9853	48442	108 1	9745 3	Y	-0-		-0-
09		69067	20625	-0-	-48442	-0-	76 1	20549 3	Y	-0-		-0-
10		14510	14510	-0-	-0-	-0-	117 1	13552 3	Y	-0-		-0-
							841 4					
11		17092	17092	-0-	-0-	-0-	117 1	16975 3	Y	-0-		-0-
12		20363	20363	-0-	-0-	-0-	142 1	20221 3	Y	-0-		-0-
01		5456	17534	-0-	12078	12078	101 1	17433 3	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9273 - 9278	

08	DLQ	G-10	4584	-0-	4584	21323	4584 3		Y	-0-		-0-
09		26755	5432	-0-	-21323	-0-	5432 3		Y	-0-		-0-
10		5836	5836	-0-	-0-	-0-	5836 3		Y	-0-		-0-
11		5439	5439	-0-	-0-	-0-	5439 3		Y	-0-		-0-
12		5456	4613	-0-	-843	-0-	4613 3		Y	-0-		-0-
01		5456	10793	-0-	5337	5337	10793 3		Y	-0-		-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:			RRCID ->	270853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7317 - 8203	

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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B A S H		WELL #:			RRCID ->	270854	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7317 - 8203	

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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9448 - 9453	

08	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT		-0-
09	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-				N	NO RPT		-0-
10	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT		-0-
11	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-				N	NO RPT		-0-
12	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT		-0-
01	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		35210	35210	-0-	-0-	-0-	35210	2		Y	-0-	-0-
09		5280	132	-0-	-5148	-0-	132	2		Y	-0-	-0-
10		24605	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	134	2		Y	-0-	-0-
*12		33009	32875	-0-	-134	-0-	32875	2		Y	-0-	-0-
01		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-				Y	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180												
08		5456	267	-0-	-5189	-0-	267	2		N	-0-	-0-
09		33088	33088	-0-	-0-	-0-	33088	2		N	-0-	-0-
10		5456	161	-0-	-5295	-0-	161	2		N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	33455	-0-	33455	33455	33455	2		N	-0-	-0-
12	INC	G-10	1071	-0-	1071	34526	1071	2		N	-0-	-0-
01	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34526				N	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192												
08		19767	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2		N	-0-	-0-
09		35026	35026	-0-	-0-	-0-	35026	2		N	-0-	-0-
10		28089	28089	-0-	-0-	-0-	28089	2		N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	36268	-0-	36268	36268	36268	2		N	-0-	-0-
12	INC	G-10	36626	-0-	36626	72894	36626	2		N	-0-	-0-
01	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	72894				N	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
08		14939	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2		N	-0-	-0-
09		27612	27612	-0-	-0-	-0-	27612	2		N	-0-	-0-
10		22531	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2		N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	25886	-0-	25886	25886	25886	2		N	-0-	-0-
12	INC	G-10	29596	-0-	29596	55482	29596	2		N	-0-	-0-
01	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55482				N	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
08		5630	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		N	-0-	-0-
09		10553	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2		N	-0-	-0-
10		8555	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2		N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	10483	-0-	10483	10483	10483	2		N	-0-	-0-
12	INC	G-10	11001	-0-	11001	21484	11001	2		N	-0-	-0-
01	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21484				N	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
08		992 #	735	-0-	-257	-0-	735	3		N	-0-	-0-
09		960 #	726	-0-	-234	-0-	723	3		N	-0-	-0-
10		992 #	848	-0-	-144	-0-	665	3	183	4	N	-0-
11		930 #	872	-0-	-58	-0-	872	3		N	-0-	-0-
12		1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1171	3	27	4	N	-0-
01		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1403		RRCID ->	240059	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	9940 - 10853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		930 #	582	-0-	-348	-0-	582 3		Y	-0-		-0-
09		900 #	309	-0-	-591	-0-	308 3	1 4	Y	-0-		-0-
10		899 #	306	-0-	-593	-0-	240 3	66 4	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	890	-0-	890	-0-	890 3		Y	-0-		-0-
12		1088 R	198	-0-	-890	-0-	193 3	5 4	Y	-0-		-0-
01		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1046		RRCID ->	256551	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9305 - 9475	
08		16852	16852	-0-	-0-	-0-	16852 3		Y	-0-		-0-
09		16180	16180	-0-	-0-	-0-	16180 3		Y	-0-		-0-
10		12857	12857	-0-	-0-	-0-	12857 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	15749	-0-	15749	-0-	15749 3		Y	-0-		-0-
12		T. A.	17545	-0-	17545	-0-	33294 3		Y	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33294		Y	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 508		RRCID ->	262794	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9375 - 9900	
08		1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
09		1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1119 3	4 4	N	-0-		-0-
10		1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	997 3	275 4	N	-0-		-0-
11		1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-		-0-
12		1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	1932 3	45 4	N	-0-		-0-
01		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1061		RRCID ->	263369	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9471 - 9874	
08		2635 #	2081	-0-	-554	-0-	2081 3		N	-0-		-0-
09		2550 #	932	-0-	-1618	-0-	928 3	4 4	N	-0-		-0-
10		2635 #	245	-0-	-2390	-0-	192 3	53 4	N	-0-		-0-
11		2550 #	2219	-0-	-331	-0-	2219 3		N	-0-		-0-
12		2995 R	2995	-0-	-0-	-0-	2927 3	68 4	N	-0-		-0-
01		2077 #	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1073		RRCID ->	264836	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9283 - 9476	
08		20665	20665	-0-	-0-	-0-	20665 3		N	-0-		-0-
09		19600	19600	-0-	-0-	-0-	19600 3		N	-0-		-0-
10		5456	15286	-0-	9830	-0-	15286 3		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	17244	-0-	17244	-0-	17244 3		N	-0-		-0-
12		45727	18653	-0-	-27074	-0-	18653 3		N	-0-		-0-
01		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 3004R		RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9850 - 10219	
08		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
09		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		-0-
10		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
11		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		-0-
12		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
01		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 3002		RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9667 - 9925	
08		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
09		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		-0-
10		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
11		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		-0-
12		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
01		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (HOLT)		49129 396		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		082967												
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 4678 - 5739		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	5518 #	1147	-0-	-4371	-0-	1132 3	15 9	N	14	14 0				1
09	5220 #	2377	-0-	-2843	-0-	2369 3	8 9	N	7	7 0				1
10	5394 #	2583	-0-	-2811	-0-	2129 3	443 4	N	10	10 0				1
11	5220 #	2758	-0-	-2462	-0-	2736 3	22 9	N	20	20 0				1
12	3329 R	3329	-0-	-0-	-0-	3301 3	28 9	N	25	24 0				2
*01	4213 R	4213	-0-	-0-	-0-	4184 3	29 9	N	26	26 0				2
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 4557 - 6234				
08	5084 #	4605	-0-	-479	-0-	4510 3	95 9	N	86	83 0				6
09	5040 #	4535	-0-	-505	-0-	4478 3	57 9	N	52	54 0				4
10	5208 #	4613	-0-	-595	-0-	3732 3	829 4	N	47	48 0				3
11	4920 #	4082	-0-	-838	-0-	3999 3	83 9	N	75	74 0				4
12	5054 R	5054	-0-	-0-	-0-	4942 3	112 9	N	102	99 0				7
*01	4830 R	4830	-0-	-0-	-0-	4677 3	65 4	N	80	82 0				5
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4502 - 4616				
08	10899 R	10899	-0-	-0-	-0-	10899 3		N	-0-					-0-
09	9477 R	9477	-0-	-0-	-0-	9477 3		N	-0-					-0-
10	9887 R	9887	-0-	-0-	-0-	8546 3	1341 4	N	-0-					-0-
11	10560 #	10038	-0-	-522	-0-	10038 3		N	-0-					-0-
12	10912 #	10184	-0-	-728	-0-	10184 3		N	-0-					-0-
01	10912 #	9285	-0-	-1627	-0-	9285 3		N	-0-					-0-
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4492 - 4644				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 085608		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4764 - 4784				
LOVETT, H. E.		WELL #: 9CU												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (HOLT)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		4669 R	4669	-0-	-0-	-0-	4592 3	77 9	Y	70	105 1	21
09		4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	4395 3	86 9	Y	78	49 1	50
10		4340 #	3743	-0-	-597	-0-	3640 3	103 9	Y	94	73 1	71
11	DLQ	G-10	4391	-0-	4391	4391	4307 3	84 9	Y	76	110 1	37
12		9218 R	4827	-0-	-4391	-0-	4777 3	50 9	Y	45	59 1	23
01		1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		23

LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775												
08		1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1149 3	19 9	Y	17	18 1	11
09		1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1100 3	19 9	Y	17	21 1	7
10		1178 #	876	-0-	-302	-0-	857 3	19 9	Y	17	17 1	7
11	DLQ	G-10	1163	-0-	1163	1163	1146 3	17 9	Y	15	12 1	10
12		2973 R	1810	-0-	-1163	-0-	1796 3	14 9	Y	13	18 1	5
01		1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		5

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989												
08		2573 #	2146	-0-	-427	-0-	2131 2	15 9	N	14		115
09		2460 #	1915	-0-	-545	-0-	1900 2	15 9	N	14		129
10		2604 #	1707	-0-	-897	-0-	1687 2	20 9	N	18		147
11		2460 #	2331	-0-	-129	-0-	2312 2	19 9	N	17		164
12		2542 #	2506	-0-	-36	-0-	2486 2	20 9	N	18		182
*01		2507 R	2507	-0-	-0-	-0-	2484 2	23 9	N	21		203

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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												
08		341 N	239	-0-	-102	-0-	239 3		N	-0-		-0-
09		300 N	146	-0-	-154	-0-	146 3		N	-0-		-0-
10		341 N	124	-0-	-217	-0-	124 3		N	-0-		-0-
11		240 N	149	-0-	-91	-0-	149 3		N	-0-		-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		-0-
*01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
BOPCO, L.P. 082967												
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
09		1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
10		1488 N	1214	-0-	-274	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
*01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			-0-

JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A		
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
*01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A		
08		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
09		1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
10		1178 N	902	-0-	-276	-0-	902 3		N	-0-			-0-
11		1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
12		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
01		899 N	714	-0-	-185	-0-	714 3		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		17 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	08/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	DLQ	G-10	9023	-0-	9023	36296	9023 3		N	-0-			-0-
09		45055 X	8759	-0-	-36296	-0-	8628 3	131 4	N	-0-			-0-
10		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709 3		N	-0-			-0-
11		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346 3		N	-0-			-0-
12		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546 3		N	-0-			-0-
*01		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234 3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A		
08		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3		N	-0-			-0-
09		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 3		N	-0-			-0-
10		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 3		N	-0-			-0-
11		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 3		N	-0-			-0-
12		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 3		N	-0-			-0-
*01		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF. N/A		
08		589 N	215	-0-	-374	-0-	215 3		N	-0-			-0-
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
12		651 N	527	-0-	-124	-0-	527 3		N	-0-			-0-
*01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	DLQ	G-10	5065	-0-	5065	19579	5065 3		N	-0-			-0-
09		24367 X	4788	-0-	-19579	-0-	4788 3		N	-0-			-0-
10		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 3		N	-0-			-0-
11		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 3		N	-0-			-0-
12		4991 X	4489	-0-	-502	-0-	4489 3		N	-0-			-0-
01		4991 X	4456	-0-	-535	-0-	4456 3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.// 49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967														
PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208								
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 020460		COMPL. DATE 07/21/1954		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A								
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #: 130 C														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 605 F		RRCID -> 265112		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		RRCID -> 020457		COMPL. DATE 03/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #: 106														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					190
09	14B2 EXT	44	-0-	44	44	22	2	22	9	N	20					210
10	14B2 EXT	30	-0-	30	74	16	2	14	9	N	13	146	1			77
11	14B2 EXT	33	-0-	33	107	4	2	29	9	N	26					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	60					163
01	14B2 EXT	27	-0-	27	134	6	2	21	9	N	19					182

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.		607888		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
MCCUTCHEN, W. A. -B-		WELL #: 12 C														
08	1085 N	829	-0-	-256	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	992 N	597	-0-	-395	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 2 C RRCID -> 020483 COMPL. DATE 03/27/1954 TOTAL DEPTH 10000 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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	N	7					403
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	134	2	6	9	N	5					408
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	106	2	8	9	N	7					415
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7					422
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	47	2	8	9	N	7					429
01	124 N	20	-0-	-104	-0-	18	2	2	9	N	2					431

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

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 T RRCID -> 020409 COMPL. DATE 07/23/1948 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

08	DLQ G-10	513	-0-	513	2093	513	3			Y	-0-					-0-
09	700 N	455	-0-	-245	1848	455	3			Y	-0-					-0-
10	2278 N	430	-0-	-1848	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.// 49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967												
POGO WALTON C		WELL #: 8		RRCID -> 201003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2477 - 2590		
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	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	32	-0-	32	368	32	3			Y	-0-			-0-
09	438 N	70	-0-	-368	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	49	3	45	4	Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	77	3	2	4	Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL A		WELL #: 15		RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 2581 - 2662				
08	DLQ G-10	65	-0-	65	407	2	1	29	3	Y	31	33	0	6
09	473 N	66	-0-	-407	-0-	34	9	2	1	Y	27	28	0	5
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30	9	2	1	Y	30	30	0	5
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	4	33	9	Y	31	27	0	9
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	27	30	0	6
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	30	9	2	1	Y	35	36	0	5
						39	9							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #: 251726		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402		PERF. N/A				
BASHARA, M. J.														
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
*03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-			-0-
*04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			-0-
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
*06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
*07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*11	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC		WELL #: 268323		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530		PERF. N/A				
LOVETT, H. E.														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY		WELL #: 388776		RRCID -> 126702		COMPL. DATE 01/11/1988		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 2479 - 2610				
CRUM, M. E.														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ICE WELL SERVICES, INC.				421860										
BASHARA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1			N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1			N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1			N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1			N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASHARA -A-		WELL #:		22	RRCID ->	020360	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	3509	PERF. N/A			
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1			N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1			N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1			N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1			N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136			RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2641 -	2734
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635			RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2502 -	2638
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225			RRCID ->	123414	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	4819	PERF. 2490 -	2606
08		496 N	201	-0-	-295	-0-	201 3			N	-0-			-0-
09		390 N	197	-0-	-193	-0-	197 3			N	-0-			-0-
10		372 N	174	-0-	-198	-0-	174 3			N	-0-			-0-
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3			N	-0-			-0-
12		217 N	139	-0-	-78	-0-	139 3			N	-0-			-0-
01		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 3			N	-0-			-0-

CRUM		WELL #:		6	RRCID ->	124650	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2414 -	2525		
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3			N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-
10		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3			N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-			-0-
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 789225
KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

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
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

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
08	4557 #	4414	-0-	-143	-0-	2252	2	2162	4	Y			-0-
09	5230	5230	-0-	-0-	-0-	5120	2	110	4	Y			-0-
10	6348	6349	-0-	1	1	4181	2	2168	4	Y			-0-
11	5744 R	5743	-0-	-1	-0-	5743	2			Y			-0-
12	5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	5407	2	542	4	Y			-0-
01	6355 #	5542	-0-	-813	-0-	5489	2	53	4	Y			-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

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
08	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	506	1	6239	2	N			-0-
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	506	1	3848	2	N			-0-
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	506	1	5291	2	N			-0-
11	6540 X	4789	-0-	-1751	-0-	506	1	4283	2	N			-0-
12	6758 X	4386	-0-	-2372	-0-	506	1	3880	2	N			-0-
01	DLQ G-10	6283	-0-	6283	6283	506	1	5777	2	N			-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

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
08	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	506	1	7504	2	N			-0-
09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	506	1	4089	2	N			-0-
10	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	506	1	5288	2	N			-0-
11	5100 X	4360	-0-	-740	-0-	506	1	3854	2	N			-0-
12	5270 X	3998	-0-	-1272	-0-	506	1	3492	2	N			-0-
01	DLQ G-10	5705	-0-	5705	5705	506	1	5199	2	N			-0-

L. N. D. (ATOKA)		1971		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596		WELL #: 2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350		
PECOS UNIT												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	5859 #	1884	-0-	-3975	-0-	1884	3			N	-0-	-0-
09	3240 #	1371	-0-	-1869	-0-	1371	3			N	-0-	-0-
10	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-	-0-
11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-	-0-
12	1891 #	134	-0-	-1757	-0-	134	3			N	-0-	-0-
01	1891 #	224	-0-	-1667	-0-	224	3			N	-0-	-0-

LA ESCALERA (ATOKA)		50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 19401 PERF.18874 - 18990		
UNIVERSITY LANDS 27-9												
08	19325 R	19325	-0-	-0-	-0-	19325	3			N	-0-	54
09	17520 #	10852	-0-	-6668	-0-	10852	3			N	-0-	54
10	17081 #	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-	54
11	18690 #	-0-	-0-	-18690	-0-					N	-0-	54
12	19313 #	1	-0-	-19312	-0-	1	3			N	-0-	54
01	19313 #	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-	54

LA ESCALERA (SHALE)		50718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1H		RRCID -> 234127		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 14551 PERF.15600 - 15990		
MCCOY REMME RANCHES STATE 27												
08	H15 VIOL	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155		
LA ESCALERA 45												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LACAFF (WOLFCAMP)		51152 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARTIN				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430		WELL #: 2		RRCID -> 144407		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895		
UNIVERSITY G												
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		527 #	269	-0-	-258	-0-	269	2		N	-0-	-0-
09		450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	-0-
10		372 #	1	-0-	-371	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	-0-
12		372 #	322	-0-	-50	-0-	322	2		N	-0-	-0-
*01		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-	-0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518												
08		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-	29
09		570 #	470	-0-	-100	-0-	467	2	3	9	Y	20
10		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-	20
11		658 R	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	25
12		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-	25
*01		663 R	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	28

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572												
08		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-	45
09		120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-	45
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	45
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	45
12		124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-	45
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574												
08		992 #	884	-0-	-108	-0-	827	2	57	9	N	198
09		960 #	909	-0-	-51	-0-	817	2	92	9	N	119
10		992 #	797	-0-	-195	-0-	795	2	2	9	N	121
11		962 R	962	-0-	-0-	-0-	905	2	57	9	N	173
12		930 #	827	-0-	-103	-0-	827	2		N	-0-	173
01		930 #	902	-0-	-28	-0-	863	2	39	9	N	208

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632												
08		558 #	464	-0-	-94	-0-	464	2		N	-0-	-0-
09		542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-	-0-
10		558 #	416	-0-	-142	-0-	416	2		N	-0-	-0-
11		450 #	397	-0-	-53	-0-	397	2		N	-0-	-0-
12		558 #	449	-0-	-109	-0-	449	2		N	-0-	-0-
01		558 #	394	-0-	-164	-0-	394	2		N	-0-	-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656												
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2045	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
09	5038	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
10	13047	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
11	8594	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
*12	10864	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
*01	11311	11311	-0-	-0-	-0-	11311	3			N	-0-					-0-

LINEBERRY (STRAWN) 53723 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 LUDEMAN, C. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 111088 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 20500 PERF.14778 - 14814

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	13051 X	12666	-0-	-385	-0-	12666	2			N	-0-					199
09	12210 X	12080	-0-	-130	-0-	12080	2			N	-0-					199
10	12617 X	12184	-0-	-433	-0-	12184	2			N	-0-					199
11	12270 X	11230	-0-	-1040	-0-	11230	2			N	-0-					199
12	12679 X	12641	-0-	-38	-0-	12641	2			N	-0-					199
01	12679 X	11245	-0-	-1434	-0-	11245	2			N	-0-					199

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

08	5735 X	5251	-0-	-484	-0-	5251	2			N	-0-					28
09	5550 X	5303	-0-	-247	-0-	5303	2			N	-0-					28
10	5735 X	5452	-0-	-283	-0-	5452	2			N	-0-					28
11	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					28
12	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					28
01	5487 X	5467	-0-	-20	-0-	5467	2			N	-0-					28

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.// 53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
UNIVERSITY 33-21		WELL #: 1		RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	8184 X	8137	-0-	-47	-0-	8137 2	N	-0-		65
09	7470 X	6922	-0-	-548	-0-	6922 2	N	-0-		65
10	7719 X	7172	-0-	-547	-0-	7172 2	N	-0-		65
11	7440 X	6444	-0-	-996	-0-	6444 2	N	-0-		65
12	7688 X	6932	-0-	-756	-0-	6932 2	N	-0-		65
01	7688 X	7092	-0-	-596	-0-	7092 2	N	-0-		65

UNIVERSITY 39-21		WELL #: 1		RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294		
08	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	16947 2	N	-0-		175
09	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	16241 2	N	3	144 1	34
10	16337 X	16089	-0-	-248	-0-	16089 2	N	-0-		34
11	16410 X	14398	-0-	-2012	-0-	14380 2	N	18 9		50
12	16957 X	14848	-0-	-2109	-0-	14814 2	N	34 9		81
01	16957 X	15831	-0-	-1126	-0-	15831 2	N	-0-		81

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVERMORE		WELL #: 3		RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
BLACK '100'		WELL #: 1		RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194		
08	9920 #	4788	-0-	-5132	-0-	4788 3	N	-0-		35
09	5460 #	5046	-0-	-414	-0-	5046 3	N	-0-		35
10	5642 #	4540	-0-	-1102	-0-	4540 3	N	-0-		35
11	5460 #	2131	-0-	-3329	-0-	2131 3	N	-0-		35
12	5208 #	1140	-0-	-4068	-0-	1140 3	N	-0-		35
01	5208 #	2642	-0-	-2566	-0-	2642 3	N	-0-		35

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157546		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051		
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2	N	-0-		-0-
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2	N	-0-		-0-
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2	N	-0-		-0-
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	N	-0-		-0-
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-		-0-
*01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-		-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BLACK "100"		WELL #:		1H	RRCID ->	252644	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	20311	PERF.16820	- 17375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.16254	- 16654	
08	10385	X	10073	-0-	-312	-0-	10073	3		N	-0-		80
09	10020	X	9884	-0-	-136	-0-	9884	3		N	-0-		80
10	10354	X	10243	-0-	-111	-0-	10243	3		N	-0-		80
11	10020	X	9977	-0-	-43	-0-	9977	3		N	-0-		80
12	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	3		N	-0-		80
01	10230	X	7824	-0-	-2406	-0-	7823	3	1	9	N	1	1 8 80

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
LASATER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.16045	- 16305	
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		N	-0-		234
09	3690	X	1665	-0-	-2025	-0-	1665	2		N	-0-		234
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2		N	-0-		234
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-		234
12	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3710	2		N	-0-		234
01	3937	X	3595	-0-	-342	-0-	3595	2		N	-0-		234

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)				54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041626	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	20330	PERF. N/A		
08	78182	X	77609	-0-	-573	-0-	77430	2	179	9	N	163	177 1 75
09	73830	X	71197	-0-	-2633	-0-	71130	2	67	9	N	61	136
10	75578	X	74117	-0-	-1461	-0-	74077	2	40	9	N	36	172
11	75120	X	72424	-0-	-2696	-0-	72372	2	52	9	N	47	219
12	77624	X	75666	-0-	-1958	-0-	75568	2	98	9	N	89	125
01	77624	X	74018	-0-	-3606	-0-	73927	2	91	9	N	83	208

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A		
08	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	21375	2	101	9	N	92	150
09	20160	X	19632	-0-	-528	-0-	19617	2	15	9	N	14	164
10	20832	X	18770	-0-	-2062	-0-	18630	2	140	9	N	127	114
11	20160	X	19785	-0-	-375	-0-	19709	2	76	9	N	69	183
12	20832	X	20239	-0-	-593	-0-	20205	2	34	9	N	31	214
01	20832	X	20059	-0-	-773	-0-	20047	2	12	9	N	11	225

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF. N/A		
08	10757	X	10361	-0-	-396	-0-	10361	3		N	-0-		33
09	10290	X	9893	-0-	-397	-0-	9893	3		N	-0-		33
10	10633	X	10285	-0-	-348	-0-	10285	3		N	-0-		33
11	10170	X	9833	-0-	-337	-0-	9833	3		N	-0-		33
12	10354	X	10036	-0-	-318	-0-	10036	3		N	-0-		33
01	10354	X	10125	-0-	-229	-0-	10125	3		N	-0-		33

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-			162
09	3450 X	3338	-0-	-112	-0-	3338	2			N	-0-			162
10	3565 X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-			162
11	3480 X	3344	-0-	-136	-0-	3344	2			N	-0-			162
12	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	3414	2			N	-0-			162
01	3596 X	3412	-0-	-184	-0-	3412	2			N	-0-			162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

08	28799 X	18533	-0-	-10266	-0-	837	1	17692	3	N	4	2	8	103
09	27870 X	35	-0-	-27835	-0-	35	3			N	-0-			103
10	25389 X	11167	-0-	-14222	-0-	297	1	10847	3	N	21	1	8	123
11	24675 X	24675	-0-	-0-	-0-	810	1	23852	3	N	12			135
12	26234 X	26234	-0-	-0-	-0-	837	1	25366	3	N	28	1	8	162
01	18538 X	15868	-0-	-2670	-0-	837	1	15010	3	N	19			181

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

08	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-			23
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			N	-0-			23
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			23
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			23
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			23
01	1457 N	926	-0-	-531	-0-	926	2			N	-0-			23

LINN OPERATING, INC. 501545
 SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

08	DLQ G-10	4976	-0-	4976	4976	4969	2	7	9	N	6			198
09	DLQ G-10	4802	-0-	4802	9778	4770	2	32	9	N	29	180	1	47
10	DLQ G-10	5111	-0-	5111	14889	5104	2	7	9	N	6			53
11	DLQ G-10	4061	-0-	4061	18950	4061	2			N	-0-			53
12	23162 X	4212	-0-	-18950	-0-	4209	2	3	9	N	3			56
*01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-			56

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

08	26207 X	26207	-0-	-0-	-0-	26172	2	35	9	N	32			292
09	33150 X	17334	-0-	-15816	-0-	17313	2	21	9	N	19	179	1	132
10	34255 X	29957	-0-	-4298	-0-	29905	2	52	9	N	47			179
11	35114 X	35114	-0-	-0-	-0-	35045	2	69	9	N	63			242
12	38290 X	38290	-0-	-0-	-0-	38215	2	75	9	N	68	183	1	127
*01	38599 X	38599	-0-	-0-	-0-	38519	2	80	9	N	73	3	8	197

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

08	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-			191
09	10320 X	4034	-0-	-6286	-0-	4034	2			N	-0-	178	1	13
10	10230 X	9425	-0-	-805	-0-	9229	2	196	9	N	178			191
11	9540 X	7989	-0-	-1551	-0-	7989	2			N	-0-			191
12	8711 X	8017	-0-	-694	-0-	8017	2			N	-0-			191
01	9424 X	7746	-0-	-1678	-0-	7746	2			N	-0-			191

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544													
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	-0-	10010	2	N	-0-		128
09		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	-0-	13167	2	N	127	169 1	86
10		26578 X	26578	-0-	-0-	-0-	-0-	26536	2	N	38		124
11		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	-0-	9243	2	N	14		138
12		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	-0-	10075	2	N	15		153
*01		20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	-0-	20701	2	N	19		172

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A													
08		16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	N	-0-		196
09		11520 X	6694	-0-	-4826	-0-	-0-	470	1	N	50	173 1	73
								55	9				
10		13361 X	11110	-0-	-2251	-0-	-0-	802	1	N	-0-		73
11		12930 X	9773	-0-	-3157	-0-	-0-	930	1	N	-0-		73
12		13361 X	9020	-0-	-4341	-0-	-0-	961	1	N	-0-		73
01		13361 X	9776	-0-	-3585	-0-	-0-	961	1	N	-0-		73

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A													
08		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-		60
09		2070 N	963	-0-	-1107	-0-	-0-	963	2	N	-0-		60
10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-		60
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-		60
12		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-		60
01		2418 N	2284	-0-	-134	-0-	-0-	2284	2	N	-0-		60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A													
08		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	N	-0-		46
09		6570 X	3213	-0-	-3357	-0-	-0-	470	1	N	-0-		46
10		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	886	1	N	-0-		46
11		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	N	-0-		46
12		6417 X	6291	-0-	-126	-0-	-0-	961	1	N	-0-		46
01		6913 X	5005	-0-	-1908	-0-	-0-	961	1	N	-0-		46

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A													
08		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-		72
09		3540 X	1187	-0-	-2353	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		72
10		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	-0-	3854	2	N	-0-		72
11		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-		72
12		2573 X	1682	-0-	-891	-0-	-0-	1682	2	N	-0-		72
01		3658 X	1253	-0-	-2405	-0-	-0-	1251	2	N	2	2	74

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A													
08		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	-0-	7757	2	N	-0-		115
09		7500 X	3447	-0-	-4053	-0-	-0-	3446	2	N	1		116
10		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	-0-	9297	2	N	-0-		116
11		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	-0-	7523	2	N	-0-		116
12		7750 X	7653	-0-	-97	-0-	-0-	7653	2	N	-0-		116
01		7781 X	7696	-0-	-85	-0-	-0-	7696	2	N	-0-		116

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.//		54331 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
STEWART ENERGY, LLC		819608										
IVEY, BEN C.		WELL #: 1		RRCID -> 050234		COMPL. DATE 04/22/1971		TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1 9	N	1		19
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	185	2	1 9	N	1		20
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		20
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		20
12	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2		N	-0-		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

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				
08	10850	10051	-0-	-799	-0-	10051	3		N	-0-		110
09	10500	4688	-0-	-5812	-0-	4688	3		N	-0-		110
10	10850	8550	-0-	-2300	-0-	8550	3		N	-0-		110
11	11625	11625	-0-	-0-	-0-	11625	3		N	-0-		110
12	10044 #	9926	-0-	-118	-0-	9926	3		N	-0-		110
01	10044 #	9413	-0-	-631	-0-	1 1	9412 3		N	-0-		110

LORETTA (GLORIETA)		54929 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
EMBAR		WELL #: 42-M		RRCID -> 168296		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EMBAR		54929 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
		172232										
		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130				
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	652	3	32 9	Y	29	34 0	8
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	409	3	25 9	Y	23	25 0	6
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	544	3	34 9	Y	31	26 0	11
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	435	3	31 9	Y	28	30 0	9
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	414	3	35 9	Y	32	30 0	11
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	435	3	44 9	Y	40	43 0	8

LOWE (ATOKA)		55256 030		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
FASKEN BLOCK "BA"		WELL #: 1		RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953		TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257				
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-		95
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	857	3	3 9	N	3		98
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3		N	-0-		98
11	840 N	781	-0-	-59	-0-	778	3	3 9	N	3		101
12	899 N	801	-0-	-98	-0-	795	3	6 9	N	5		106
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	804	3	7 9	N	6		112

LOWE (MISS.)		55256 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
MABEE, J. E. -A- NCT-1		WELL #: 227 U		RRCID -> 217361		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

LOWE (MISS.)		//CONT.//		55256 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
FEE "S"				WELL #:	1	RRCID ->	134302	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	13235	PERF.11206 - 11230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	310 1	3690 3	Y	2	3 0		-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	300 1	2826 3	Y	3	2 0		1
10	2821 X	2199	-0-	-622	-0-	310 1	1886 3	Y	3	3 0		1
11	3480 X	2489	-0-	-991	-0-	300 1	2186 3	Y	3	3 0		1
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	310 1	4655 3	Y	2	3 0		-0-
*01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	310 1	3740 3	Y	4	3 0		1

M.A.J. (SILURIAN)				56068 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING				
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714								
JR				WELL #:	1	RRCID ->	176506	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	16390	PERF.16274 - 16390
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MPF (CAPITAN REEF)				56294 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506								
REED, E. O.				WELL #:	1 T	RRCID ->	045810	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	3202	PERF. N/A
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MPF (YATES)				56294 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506								
REED C 15				WELL #:	8	RRCID ->	154031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2880 - 3004
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		Y	-0-			-0-

REED 13				WELL #:	4	RRCID ->	154035	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3034
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	370 3	12 9	Y	11			44
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	438 3	13 9	Y	12			56
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	484 3	15 9	Y	14			70
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	432 3	39 9	Y	35			105
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	288 3	34 9	Y	31			136
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	250 3	10 9	Y	9	82 1		63

OIL AND GAS DIVISION

MPF (YATES)		//CONT.//		56294 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506									
REED 13		WELL #:		3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2898 - 3003	
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
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	384 3	12 9	Y		11			44
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	454 3	13 9	Y		12			56
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	467 3	15 9	Y		14			70
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	448 3	39 9	Y		35			105
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	297 3	34 9	Y		31			136
01	372 N	270	-0-	-102	-0-	260 3	10 9	Y		9	82 1		63
MAC DER (YATES)				56408 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899									
WLLSON		WELL #:		1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1187 - 1208	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300						CNTY: PECOS			
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	044436	COMPL. DATE	10/30/1967	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	N/A	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	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	
08	19992	19992	-0-	-0-	-0-	19992 2		N		-0-			-0-
09	16468	16468	-0-	-0-	-0-	16468 2		N		-0-			-0-
10	19397	19397	-0-	-0-	-0-	19397 2		N		-0-			-0-
11	16350	16345	-0-	-5	-0-	16345 2		N		-0-			-0-
*12	19109	19109	-0-	-0-	-0-	19109 2		N		-0-			-0-
*01	18745	18745	-0-	-0-	-0-	18745 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	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MANZANITA (DEVONIAN)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
MANZANITA												
WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	900	1	1018	2	N	-0-	-0-
09	1590 #	900	-0-	-690	-0-	900	1			N	-0-	-0-
10	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	-0-
11	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-	-0-
12	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	-0-
01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	-0-

MARALO (WOLFCAMP)												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION												
PECOS - G- FEE												
WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-

GRANDE JV-P												
WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	606
09	DLQ G-10	988	-0-	988	988	988	3			N	-0-	606
10	DLQ G-10	258	-0-	258	1246	258	3			N	-0-	606
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1246					N	-0-	606
12	DLQ G-10	1678	-0-	1678	2924	1678	3			N	-0-	606
01	DLQ G-10	6792	-0-	6792	9716	6792	3			N	-0-	606

CHEVRON 47												
WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	9579 X	7796	-0-	-1783	-0-	7594	3	202	9	N	184	344
09	8010 X	3568	-0-	-4442	-0-	3568	3			N	-0-	344
10	7533 X	4622	-0-	-2911	-0-	4622	3			N	-0-	344
11	8130 X	5610	-0-	-2520	-0-	5397	3	213	9	N	194	344
12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9826	3	138	9	N	125	268
*01	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9188	3	83	9	N	75	144

MARLAW (CLEAR FORK)												
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.												
SWH FARMS STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
REMUDA OPERATING COMPANY		701606													
REEVES STATE 27		WELL #: 2		RRCID -> 072794		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A							
M	O	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	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-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-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

REEVES-STATE 23		WELL #: 1023WI		RRCID -> 072819		COMPL. DATE 03/09/1981		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150							
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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							
08	DLQ	G-10	107	-0-	107	379	15 1	77 3	Y	14					20
							15 9								
09	551	N	172	-0-	-379	-0-	15 1	132 3	Y	23	28	1			15
							25 9								
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15 1	90 3	Y	7					22
							8 9								
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	112 3	Y	16	26	1			12
							18 9								
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	25 1	72 3	Y	10					22
							11 9								
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	25 1	66 3	Y	7	22	1			7
							8 9								

HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A							
08	DLQ	G-10	94	-0-	94	351	10 1	84 3	Y	-0-					-0-
09	506	N	155	-0-	-351	-0-	10 1	145 3	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 3	Y	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	20 1	79 3	Y	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	20 1	72 3	Y	-0-					-0-

REEVES STATE 14		WELL #: 1		RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A							
08	155	S	135	-0-	-20	-0-	20 1	115 3	N	-0-					-0-
09	217	S	217	-0-	-0-	-0-	20 1	197 3	N	-0-					-0-
10	154	S	154	-0-	-0-	-0-	20 1	134 3	N	-0-					-0-
11	188	S	188	-0-	-0-	-0-	20 1	168 3	N	-0-					-0-
12	217	S	138	-0-	-79	-0-	30 1	108 3	N	-0-					-0-
01	155	S	128	-0-	-27	-0-	30 1	98 3	N	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606										
HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	116	-0-	116	420	10 1	84 3	Y	20			78
09	589 N	169	-0-	-420	-0-	22 9	145 3	Y	13			91
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	99 3	Y	31	103 1		19
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 9	124 3	Y	20			39
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	10 1	79 3	Y	25			64
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	22 9	72 3	Y	45	80 1		29
						30 1						
						28 9						
						30 1						
						50 9						

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723			
08	DLQ G-10	54	-0-	54	198	54 3		Y	-0-			-0-
09	290 N	92	-0-	-198	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-			-0-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25 1	131 3	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25 1	224 3	N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	25 1	152 3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25 1	191 3	N	-0-			-0-
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	35 1	122 3	N	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	35 1	112 3	N	-0-			-0-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806			
08	DLQ G-10	111	-0-	111	405	15 1	77 3	Y	17			71
09	570 N	165	-0-	-405	-0-	19 9	132 3	Y	16			87
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	90 3	Y	13	84 1		16
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14 9	112 3	Y	21			37
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	15 1	72 3	Y	22			59
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23 9	65 3	Y	66	98 1		27
						25 1						
						73 9						

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606														
REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724								
M	O	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-STATE 27		WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781								
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	100 3	N	11							15
						12 9										
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	171 3	N	13	18	1					10
						14 9										
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15 1	116 3	N	4							14
						4 9										
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15 1	146 3	N	16	21	1					9
						18 9										
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	25 1	93 3	N	8							17
						9 9										
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	25 1	85 3	N	10	22	1					5
						11 9										

SONORAN ENERGY INC.		802215		RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864								
REEVES STATE 35		WELL #: 1														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	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								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	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								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		T. A.	1336	-0-	1336	5641	558 1	778 2	Y	-0-			-0-
09		6722 R	1081	-0-	-5641	-0-	470 1	533 2	Y	71	67 1		4
							78 9						
10		2114 R	2114	-0-	-0-	-0-	798 1	1121 2	Y	177	171 1		10
							195 9						
11		2938 R	2938	-0-	-0-	-0-	1076 1	1632 2	Y	209	186 1		33
							230 9						
12		2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	1095 1	1503 2	Y	232	229 1		36
							255 9						
*01		2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	1121 1	1449 2	Y	148	167 1		17
							163 9						

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)			58682 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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)			59030 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: PECOS			
BC OPERATING, INC.			058893										
MCCOMB, M. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 099415			COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 25525 PERF.23622 - 24712			
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			945936										
STROMAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 110866			COMPL. DATE 04/15/1984		TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730			
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.23286 - 25466	
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
08	33170	32414	-0-	-756 B	3191	32414	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3191												
09	32100	30740	-0-	-1360 B	1831	30740	2	N	-0-			-0-
10	33170	31845	-0-	-1325 B	506	31845	2	N	-0-			-0-
11	32100	30352	-0-	-1748 B	-1242	30352	2	N	-0-			-0-
12	32984	33655	-0-	671 B	-571	33655	2	N	-0-			-0-
01	32426	33845	-0-	1419 B	848	33845	2	N	-0-			-0-

STROMAN GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.23795 - 24940	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SUTRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118797	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	25030	PERF.23980 - 24907	
08	9455 N	146	-0-	-9309 B	-2236	146	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2236												
09	9150 N	-0-	-0-	-9150 B	-0-			N	-0-			-0-
10	4340 N	-0-	-0-	-4340 B	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	2	-0-	-148 B	-0-		2 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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	
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1836	2	34 9	Y	31	30 0	1
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1625	2	29 9	Y	26	27 0	-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1836	2	32 9	Y	29	28 0	1
11	1470 N	626	-0-	-844	-0-	615	2	11 9	Y	10	11 0	-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-		-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-		-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
PED OIL CORPORATION		649480										
MCENTIRE		WELL #:		1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8414 - 8428	
08	2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-		50
09	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-		50
10	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-		50
11	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-		50
12	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		50
*01	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-		50

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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-		1200	2			-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1352	2			-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	2			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2			-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628	2			-0-
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946			
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		2673	2			-0-
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-		2443	2			-0-
10	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-		2477	2			-0-
11	2730 X	2513	-0-	-217	-0-		2513	2			-0-
12	2821 X	2084	-0-	-737	-0-		2084	2			-0-
01	2666 X	1892	-0-	-774	-0-		1892	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958			
08	T. A.	665	-0-	665	2857		665	2			-0-
09	3476 X	619	-0-	-2857	-0-		619	2			-0-
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-		627	2			-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-		608	2			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	2			-0-
*01	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL I		WELL #: 315		RRCID -> 194520		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ROD RUN ENERGY LLC		723557		RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888			
SELF, M. B.		WELL #: 2									
08	124 N	16	-0-	-108	-0-		16	3			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-		5	3			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-		9	3			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			-0-

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					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		59612 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
THAI		WELL #: 1		RRCID -> 204096		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708					
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	748	3	3	9	N	3			131
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	671	3	3	9	N	3			134
10	744 N	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-			134
11	720 N	350	-0-	-370	-0-	347	3	3	9	N	3			137
12	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-			137
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	N	1			138

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)		59690 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CULBERSON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703												
CHEVRON 23		WELL #: 1		RRCID -> 258088		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P		774719							CNTY: CULBERSON					
RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #: 1		RRCID -> 250797		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 62-30		WELL #: 1H		RRCID -> 250849		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

D.F. RANCH STATE 62-28		WELL #: 1H		RRCID -> 252878		COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	669	-0-	669	14569	669	3		N	-0-			-0-
09	2800 N	530	-0-	-2270	12299	530	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	404	-0-	-2696	9603	404	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	18	-0-	-2982	6621	18	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	83	-0-	-3017	3604	83	3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	222	-0-	-2878	726	222	3		N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	32	1	3363	2	N	-0-		-0-
09	3810 X	3469	-0-	-341	-0-	3469	2			N	-0-		-0-
10	3689 X	3589	-0-	-100	-0-	37	1	3552	2	N	-0-		-0-
11	3570 X	3349	-0-	-221	-0-	35	1	3314	2	N	-0-		-0-
12	3596 X	2951	-0-	-645	-0-	30	1	2921	2	N	-0-		-0-
01	3596 X	2753	-0-	-843	-0-	27	1	2726	2	N	-0-		-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

08	281397 X	281397	-0-	-0-	-0-	2935	1	278462	2	N	-0-		3
09	388564 X	388564	-0-	-0-	-0-	5220	1	383344	2	N	-0-		3
10	429129 X	429129	-0-	-0-	-0-	4834	1	424295	2	N	-0-		3
11	465127 X	465127	-0-	-0-	-0-	5323	1	459804	2	N	-0-		3
12	482754 X	482754	-0-	-0-	-0-	5371	1	477383	2	N	-0-		3
*01	456205 X	456205	-0-	-0-	-0-	4987	1	451218	2	N	-0-		3

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6262 #	6037	-0-	-225	-0-	6011	3	26	9	N	24	352
09		5764 R	5764	-0-	-0-	-0-	5722	3	42	9	N	38	213
10		5773 R	5773	-0-	-0-	-0-	5727	3	46	9	N	42	255
11		5970 #	4828	-0-	-1142	-0-	4785	3	43	9	N	39	294
12		6230 R	6230	-0-	-0-	-0-	6186	3	44	9	N	40	334
01		6045 #	5876	-0-	-169	-0-	5815	3	61	9	N	55	205

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
 UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF. 21926 - 22330

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
 UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF. 19878 - 19958

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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
 UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF. 15894 - 17590

08	3100	N	3145	-0-	45	160	3131	3	14	9	N	13	13	8	-0-
09	2243	N	2083	-0-	-160	-0-	746	1	1337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1829	X	1515	-0-	-314	-0-	513	1	1002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	822	1	1482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							600	4							
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	615	1	1253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829	X	696	-0-	-1133	-0-	236	1	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF. 15918 - 17562

08	837	N	635	-0-	-202	-0-	621	3	14	9	N	13	13	8	-0-
09	720	N	416	-0-	-304	-0-	149	1	267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651	N	439	-0-	-212	-0-	149	1	290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	165	1	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							60	4							
12	1891	N	426	-0-	-1465	-0-	140	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	210	1	408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5250

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MESA VISTA (MCKEE) WALSH & WATTS, INC. O'NEIL		60746 332 895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WELL #:		2		RRCID -> 200437		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 X	438	-0-	-182	-0-		438 2		N	-0-			-0-
09	510 X	401	-0-	-109	-0-		401 2		N	-0-			-0-
10	527 X	360	-0-	-167	-0-		360 2		N	-0-			-0-
11	510 X	343	-0-	-167	-0-		343 2		N	-0-			-0-
12	496 X	34	-0-	-462	-0-		34 2		N	-0-			-0-
01	434 X	276	-0-	-158	-0-		276 2		N	-0-			-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) N & O OIL CO. LEHN		60747 250 598397		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
WELL #:		1		RRCID -> 190240		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. CLEVELAND, R.		60950 050 216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
WELL #:		1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800					
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. JOHNSON, H. H.		60950 250 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WELL #:		1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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									
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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	
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID -> 176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4824 - 5209	
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	70		127
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	83 1	68
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12		80
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	95 1	12
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55		67
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52		119

HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 - 5394	
08	T. A.	298	-0-	298	298	298 2		Y	-0-		84
09	T. A.	287	-0-	287	585	287 2		Y	-0-		84
10	T. A.	282	-0-	282	867	282 2		Y	-0-		84
11	1188 X	321	-0-	-867	-0-	321 2		Y	-0-		84
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		84
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		84

BLAKE		WELL #:		2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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							
CREASY				WELL #: 1	RRCID -> 184692	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5128	- 5169		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R.				WELL #: 3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4786	- 5149		
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R.				WELL #: 2	RRCID -> 209127	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 5406	PERF. 4812	- 5142		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
01	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		
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
U. S. NATIONAL				WELL #: 1 L	RRCID -> 046169	COMPL. DATE 01/04/1969	TOTAL DEPTH 19380	PERF. N/A			
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
COUCH UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	049298	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
U. S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	117560	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	19050	PERF.17840 - 18850
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		WELL #:		660886	RRCID ->	206266	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	18755	PERF.18220 - 18590
QUINN		106R									
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)		WELL #:		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
U.S. NATIONAL		1 U		RRCID ->	046194	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.16002 - 16190
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-	52
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	52
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	52
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	52
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-	52

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
COUCH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	049231	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049663	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16361 - 16576		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	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		
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-		
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	0 K NO RPT	-0-	-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		
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-	-0-		
09	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	2		N	-0-	-0-		
10	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	2		N	-0-	-0-		
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2		N	-0-	-0-		
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-	-0-		
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	-0-		

SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.16084 - 16144		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	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		
08	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2		N	-0-	-0-		
09	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2		N	-0-	-0-		
10	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2		N	-0-	-0-		
11	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2		N	-0-	-0-		
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		N	-0-	-0-		
*01	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2		N	-0-	-0-		

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
QUINN				WELL #: 106H	RRCID -> 217188	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 18755	PERF.16754	- 17200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREY				WELL #: 107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130	- 17512			
08	24717 X	24717	-0-	-0-	-0-	24717 3		N	-0-			-0-
09	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	23979 3		N	-0-			-0-
10	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	23985 3		N	-0-			-0-
11	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	23576 3		N	-0-			-0-
12	24769 X	22111	-0-	-2658	-0-	22111 3		N	-0-			-0-
01	24769 X	22851	-0-	-1918	-0-	22851 3		N	-0-			-0-

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				
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2		N	-0-			-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-			-0-
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		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			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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			
08	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1021	-0-	-599	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
10	1674 N	75	-0-	-1599	-0-	75 2		N	-0-			-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217	- 14589			
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14364 - 14400				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2	N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2	N	-0-					-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2	N	-0-					-0-

MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	13962 - 14154				
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-			533	2	N	-0-					-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-			466	2	N	-0-					-0-
10	589 N	328	-0-	-261	-0-			328	2	N	-0-					-0-
11	510 N	412	-0-	-98	-0-			412	2	N	-0-					-0-
12	496 N	337	-0-	-159	-0-			337	2	N	-0-					-0-
01	341 N	213	-0-	-128	-0-			213	2	N	-0-					-0-

EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14168 - 14243				
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-			174	2	N	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-			144	2	N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-			147	2	N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-			151	2	N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-			151	2	N	-0-					-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-			149	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				
08	3038 X	2097	-0-	-941	-0-			74	1	1929	3	Y	85	122	1	13
								94	9							
09	2940 X	2757	-0-	-183	-0-			87	1	2411	3	Y	235	210	1	38
								259	9							
10	2480 X	1662	-0-	-818	-0-			55	1	1433	3	Y	158	172	1	24
								174	9							
11	2400 X	19	-0-	-2381	-0-			19	3			Y	-0-	24	1	-0-
12	2480 X	2363	-0-	-117	-0-			72	1	2151	3	Y	127	121	1	6
								140	9							
*01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-			117	1	3682	3	Y	196	196	1	6
								216	9							

GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	12110 - 16600				
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-			148	1	3852	3	Y	145	190	1	13
								160	9							
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-			112	1	3129	3	Y	307	276	1	44
								338	9							
10	3255 X	1429	-0-	-1826	-0-			48	1	1259	3	Y	111	140	1	15
								122	9							
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-							Y	-0-	15	1	-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-							Y	-0-			-0-
*01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-			123	1	3859	3	Y	152	148	1	4
								167	9							

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
LELA				WELL #: 1801H	RRCID -> 176237	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12131	- 17429			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		4774 X	3326	-0-	-1448	-0-	118 1	3057 3	Y	137	143 1	14
							151 9					
09		4620 X	79	-0-	-4541	-0-	2 1	67 3	Y	9	18 1	5
							10 9					
10		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
11		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			Y	-0-		-0-
12		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	5	5 1	-0-
01		3317 X	1114	-0-	-2203	-0-	33 1	1030 3	Y	46	45 1	1
							51 9					

MIDLAND SW				WELL #: 1D	RRCID -> 176498	COMPL. DATE 03/05/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5900	- 6292			
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-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LELA "A"				WELL #: 1802H	RRCID -> 176955	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 17500	PERF.12141	- 17458			
08		1426 N	37	-0-	-1389	-0-	1 1	36 3	Y	-0-	16 1	-0-
09		720 N	178	-0-	-542	-0-	3 1	90 3	Y	77	66 1	11
							85 9					
10		527 N	48	-0-	-479	-0-	1 1	34 3	Y	12	20 1	3
							13 9					
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-		3
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

GARRETT A				WELL #: 1702H	RRCID -> 177086	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 1888	PERF.12123	- 17175			
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	13	13 8	-0-
							14 9					
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT D				WELL #: 1705H	RRCID -> 177959	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 11883	PERF.12028	- 15948			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117 1	-0-
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INTERSTATE				WELL #: 501H	RRCID -> 177960	COMPL. DATE 04/08/2000	TOTAL DEPTH 14485	PERF.12105	- 14356			
08		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8	-0-
09		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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							
GARRETT F		WELL #:		1707H	RRCID ->	178569	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12441 - 17313
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1395 N	866	-0-	-529	-0-	26 1	669 3	Y	155	151 1	15
						171 9					
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	45 1	1251 3	Y	528	462 1	81
						581 9					
10	DLQ G-10	967	-0-	967	967	23 1	597 3	Y	315	349 1	47
						347 9					
11	986 N	19	-0-	-967	-0-	19 3		Y	-0-	47 1	-0-
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	50 1	1472 3	Y	259	246 1	13
						285 9					
*01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	61 1	1931 3	Y	430	430 1	13
						473 9					

GARRETT "E"		WELL #:		1706H	RRCID ->	180054	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12144 - 15576
08	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	1 1	32 3	Y	6	5 1	1
						7 9					
09	390 N	7	-0-	-383	-0-	7 3		Y	-0-	1 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-		-0-

GARRETT "G"		WELL #:		1708H	RRCID ->	180138	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12183 - 17503
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	66 1	1713 3	Y	238	273 1	24
						262 9					
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	42 1	1163 3	Y	406	367 1	63
						447 9					
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	23 1	585 3	Y	172	208 1	27
						189 9					
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	19 3	1 9	Y	1	27 1	1
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	46 1	1369 3	Y	273	259 1	15
						300 9					
*01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	49 1	1541 3	Y	563	561 1	17
						619 9					

INDUSTRIAL "A"		WELL #:		602H	RRCID ->	180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12188 - 21390
08	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	79 1	2050 3	Y	580	853 1	73
						638 9					
09	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	60 1	1657 3	Y	742	698 1	117
						816 9					
10	1395 N	810	-0-	-585	-0-	19 1	487 3	Y	276	350 1	43
						304 9					
11	1350 N	19	-0-	-1331	-0-	19 3		Y	-0-	43 1	-0-
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	44 1	1304 3	Y	815	775 1	40
						897 9					
*01	3100 N	3318	-0-	218	218	77 1	2426 3	Y	741	759 1	22
						815 9					

HILL 19		WELL #:		1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056 - 16350
08	14B2 EXT	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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	11959	PERF.	12177 -	20875	
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
08	3007 X	37	-0-	-2970	-0-	1	1	29	3	Y	6	7	1	1
09	2910 X	28	-0-	-2882	-0-	7	9	27	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	-0-

INDUSTRIAL		WELL #:		601H	RRCID ->	187817	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	12135 -	21117	
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	104	1	2699	3	Y	170	244	1	18
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	187	9	2409	3	Y	425	382	1	61
10	2480 X	1386	-0-	-1094	-0-	468	9	1163	3	Y	162	201	1	22
11	2400 X	20	-0-	-2380	-0-	45	1			Y	-0-	22	1	-0-
12	2480 X	2336	-0-	-144	-0-	178	9	2120	3	Y	132	126	1	6
*01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	145	9	3631	3	Y	159	161	1	4
						115	1							
						175	9							

INTERSTATE "A"		WELL #:		502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	11942	PERF.	13257 -	19622	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	2	8	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	9	27	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	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	
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1190	3	Y	136	209	1	18
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	150	9	718	3	Y	312	282	1	48
10	1240 N	692	-0-	-548	-0-	26	1	555	3	Y	105	136	1	17
11	1200 N	20	-0-	-1180	-0-	343	9			Y	-0-			17
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	21	1	1175	3	Y	195	202	1	10
*01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	116	9	1449	3	Y	84	92	1	2
						215	9							
						46	1							
						92	9							

HILL 30		WELL #:		1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.	12137 -	16163	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750													
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	* EOM BALANCE
08	186 N	30	-0-	-156	-0-	18	3	12	9	Y	11	12 1	5
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	374	3	1912	9	Y	1738	1555 1	188
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	345	3	58	9	Y	53	225 1	16
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	232	3	44	9	Y	40	54 1	2
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	167	3	25	9	Y	23	21 1	4
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	3			Y	-0-	4 1	-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480													
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	Y	13	11 1	8
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1458	3	45	9	Y	41	40 1	9
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2200	3	83	9	Y	75	74 1	10
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1717	3	53	9	Y	48	51 1	7
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1915	3	72	9	Y	65	56 1	16
*01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1693	3	52	9	Y	47	55 1	8

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
VANCO OIL & GAS CORP. 881484													
YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A													
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710													
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A													
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710										
ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 #	532	-0-	-57	-0-	532 3	N	-0-			-0-
09		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-			-0-
10		606 R	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-			-0-
11		570 #	542	-0-	-28	-0-	542 3	N	-0-			-0-
12		603 R	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-			-0-
01		589 #	586	-0-	-3	-0-	586 3	N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	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
08		3751 #	3167	-0-	-584	-0-	3153 3	14 9	N	13		48
09		3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3795 3	29 9	N	26		74
10		4030 #	3885	-0-	-145	-0-	3855 3	30 9	N	27		101
11		3900 #	3255	-0-	-645	-0-	3232 3	23 9	N	21		122
12		3937 #	3645	-0-	-292	-0-	3617 3	28 9	N	25		147
01		3937 #	3707	-0-	-230	-0-	3660 3	47 9	N	43	164 1	26

HARKEY ENERGY INC.		357094										
BEATY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855
08		890 R	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-		53
09		868 R	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-		53
10		837 #	786	-0-	-51	-0-	786 3		N	-0-		53
11		870 #	743	-0-	-127	-0-	743 3		N	-0-		53
12		899 #	710	-0-	-189	-0-	710 3		N	-0-		53
01		899 #	729	-0-	-170	-0-	729 3		N	-0-		53

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
CRUMP, W. E.		WELL #:		1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A
08		248 #	154	-0-	-94	-0-	154 3		Y	-0-		48
09		630 #	3	-0-	-627	-0-	3 3		Y	-0-		48
10		651 #	2	-0-	-649	-0-	2 3		Y	-0-		48
11		630 #	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		48
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		48
01		155 #	4	-0-	-151	-0-	4 3		Y	-0-		48

CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	N/A
08		775 #	642	-0-	-133	-0-	642 3		Y	-0-		123
09		750 #	741	-0-	-9	-0-	741 3		Y	-0-		123
10		767 R	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-		123
11		750 #	652	-0-	-98	-0-	652 3		Y	-0-		123
12		863 R	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-		123
*01		802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 3		Y	-0-		123

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD		
PURVIS OPERATING CO.				683200					
MILLER, JANE DEAN		WELL #:		6	RRCID -> 043242	COMPL. DATE 05/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		310 #	272	-0-	-38	-0-	272 3	N	-0-
09		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-
10		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-
11		300 #	288	-0-	-12	-0-	288 3	N	-0-
12		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-
01		310 #	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478			CNTY: WARD		
DEARING, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 044024	COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A
08		1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-
09		1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-
10		1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-
11		882 R	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-
12		1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-
*01		1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 054790	COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A
08		310 #	269	-0-	-41	-0-	269 2	Y	-0-
09		300 #	289	-0-	-11	-0-	289 2	Y	-0-
10		310 #	280	-0-	-30	-0-	280 2	Y	-0-
11		270 #	250	-0-	-20	-0-	250 2	Y	-0-
12		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-
*01		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 061146	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF. N/A
08		341 #	323	-0-	-18	-0-	323 2	Y	-0-
09		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	-0-
10		372 #	336	-0-	-36	-0-	336 2	Y	-0-
11		330 #	300	-0-	-30	-0-	300 2	Y	-0-
12		372 #	345	-0-	-27	-0-	345 2	Y	-0-
01		372 #	354	-0-	-18	-0-	354 2	Y	-0-

MITCHELL (PENN)				62207 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554						
MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 163406	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8371 - 8804	
08		560 R	560	-0-	-0-	-0-	558 2	2 9	N	47
09		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	47
10		589 #	479	-0-	-110	-0-	478 2	1 9	N	48
11		570 #	500	-0-	-70	-0-	498 2	2 9	N	50
12		589 #	382	-0-	-207	-0-	382 2		N	50
01		558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	50

MONA (WICHITA-ALBANY)				62401 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
EL PASO		WELL #:		1	RRCID -> 039982	COMPL. DATE 09/06/1966	TOTAL DEPTH	4610	PERF. N/A	
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MONA (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		62401 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MONA LEHN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	173391	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4260 - 4395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL PASO		WELL #:		2	RRCID ->	175165	COMPL. DATE	10/10/1999	TOTAL DEPTH	4467	PERF. 4222 - 4414	
08	1270	N	1270	-0-	-0-	1267	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	1170	N	621	-0-	-549	150	1	471 2	N	-0-	-0-	-0-
10	899	N	760	-0-	-139	760	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1230	N	1003	-0-	-227	1003	2		N	-0-	-0-	-0-
12	651	N	350	-0-	-301	350	2		N	-0-	-0-	-0-
01	775	N	9	-0-	-766	9	2		N	-0-	-0-	-0-

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	
08	456	N	456	-0-	-0-	456	2		N	-0-	30	
09	814	N	814	-0-	-0-	814	2		N	-0-	30	
10	498	N	498	-0-	-0-	498	2		N	-0-	30	
11	1040	N	1040	-0-	-0-	1040	2		N	-0-	30	
12	1328	N	1328	-0-	-0-	1328	2		N	-0-	30	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	30	

MANHATTAN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	120321	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	4568	PERF. 4206 - 4453	
08	716	N	716	-0-	-0-	716	2		N	-0-	-0-	
09	1279	N	1279	-0-	-0-	1279	2		N	-0-	-0-	
10	233	N	233	-0-	-0-	233	2		N	-0-	-0-	
11	424	N	424	-0-	-0-	424	2		N	-0-	-0-	
12	542	N	542	-0-	-0-	542	2		N	-0-	-0-	
01	0	N	NO RPT	-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	
08	2143	N	2143	-0-	-0-	2143	2		Y	-0-	-0-	
09	2130	N	2067	-0-	-63	2067	2		Y	-0-	-0-	
10	2170	N	1963	-0-	-207	1961	2	2 9	Y	2	0	
11	2154	N	2154	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-	-0-	
12	2161	N	2161	-0-	-0-	2161	2		Y	-0-	-0-	
01	1953	N	1720	-0-	-233	1720	2		Y	-0-	-0-	

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		87 T	RRCID ->	020543	COMPL. DATE	04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A	
08	2058	X	2058	-0-	-0-	1949	2	109 9	Y	99	97 0	3
09	2360	N	2360	-0-	-0-	2283	2	77 9	Y	70	70 0	3
10	1147	N	1137	-0-	-10	1137	2		Y	-0-	3 0	-0-
11	1290	N	506	-0-	-784	496	2	10 9	Y	9	9 0	-0-
12	1333	N	314	-0-	-1019	297	2	17 9	Y	15	14 0	1
01	1147	N	681	-0-	-466	670	2	11 9	Y	10	11 0	-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544														
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3520	2	63	9	Y	57	56	0	2
09	3360 X	3171	-0-	-189	-0-	3110	2	61	9	Y	55	55	0	2
10	3100 X	2022	-0-	-1078	-0-	1990	2	32	9	Y	29	30	0	1
11	3360 X	2174	-0-	-1186	-0-	2144	2	30	9	Y	27	27	0	1
12	3472 X	2470	-0-	-1002	-0-	2447	2	23	9	Y	21	21	0	1
01	3472 X	2314	-0-	-1158	-0-	2269	2	45	9	Y	41	41	0	1

MONAHANS, E. (PENN., L.O.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL 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														
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
10	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
12	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-			-0-
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-

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														
08	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2185	3	59	9	Y	54	56	1	6
09	2100 #	1625	-0-	-475	-0-	1578	3	47	9	Y	43	42	1	7
10	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	54	54	1	7
11	2250 #	181	-0-	-2069	-0-	135	3	46	9	Y	42	37	1	12
12	2325 #	296	-0-	-2029	-0-	213	3	83	9	Y	75	58	1	29
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	62	74	1	17

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														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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														
08	744 #	207	-0-	-537	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
09	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-			-0-
10	682 #	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
11	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
12	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
*01	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

08		1922 #	1566	-0-	-356	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
09		1830 #	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
10		1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
11		1680 #	1494	-0-	-186	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
12		1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
01		1953 #	1919	-0-	-34	-0-	1919	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				

08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			55
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			55
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			55
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			55
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			55
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

MOORE-HOOPER (ELLEN.)			62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
WALSH & WATTS, INC.			895060												
MENTONE GAS UNIT			WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 20729 - 21243				

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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624												
GATAGA GAS UNIT			WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF. 20870 - 21170				

08		44303 X	44303	-0-	-0-	-0-	44303	2			N	-0-			-0-
09		26598 X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	2			N	-0-			-0-
10		48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	48546	2			N	-0-			-0-
11		29562 X	29562	-0-	-0-	-0-	29562	2			N	-0-			-0-
12		46636 X	46636	-0-	-0-	-0-	46636	2			N	-0-			-0-
*01		36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	36080	2			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				

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-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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				

08		128 S	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09		30 S	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10		31 S	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		109 S	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12		35 S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*01		290 S	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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												
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFOMP\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												
08	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3149	2	N	-0-			8
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-			8
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-			8
11	2250 X	1927	-0-	-323	-0-	1927	2	N	-0-			8
12	2325 X	1033	-0-	-1292	-0-	1033	2	N	-0-			8
*01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	N	-0-			8

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867												
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558												
08	868 N	709	-0-	-159	-0-	60	1	649	2	N	-0-	-0-
09	840 N	692	-0-	-148	-0-	60	1	632	2	N	-0-	-0-
10	806 N	593	-0-	-213	-0-	60	1	533	2	N	-0-	-0-
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	2	N	-0-	-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	N	-0-	-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	760	2	N	-0-	-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
08	21328 X	19221	-0-	-2107	-0-	3547	1	15674	2	N	-0-	-0-
09	20400 X	18884	-0-	-1516	-0-	3600	1	15284	2	N	-0-	-0-
10	21080 X	17755	-0-	-3325	-0-	3440	1	14315	2	N	-0-	-0-
11	20400 X	19813	-0-	-587	-0-	3400	1	16413	2	N	-0-	-0-
12	19499 X	16779	-0-	-2720	-0-	3005	1	13774	2	N	-0-	-0-
01	19499 X	18456	-0-	-1043	-0-	3575	1	14881	2	N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756												
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-	-0-
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-	-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		36425 X	32999	-0-	-3426	-0-	32999	3			N	-0-				-0-
09		34050 X	7	-0-	-34043	-0-	7	3			N	-0-				-0-
10		48448 X	48448	-0-	-0-	-0-	48448	3			N	-0-				-0-
11		31920 X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-				-0-
12		32984 X	31252	-0-	-1732	-0-	31252	3			N	-0-				-0-
01		46965 X	16184	-0-	-30781	-0-	16184	3			N	-0-				-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426																
08		558 N	189	-0-	-369	-0-	189	3			N	-0-				-0-
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-				-0-
10		682 N	196	-0-	-486	-0-	196	3			N	-0-				-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
12		744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-				-0-
*01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322																
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				100
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				100
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				100
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-				100
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				100
*01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-				100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		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																
08		1891 X	197	-0-	-1694	-0-	197	3			N	-0-				-0-
09		660 X	487	-0-	-173	-0-	487	3			N	-0-				-0-
10		496 X	189	-0-	-307	-0-	189	3			N	-0-				-0-
11		390 X	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-				-0-
12		3100 N	58157	-0-	55057	-0-	58157	3			N	-0-				-0-
*01		3100 N	65049	-0-	61949	-0-	117006	65049	3		N	-0-				-0-

OXY USA INC. 630591																
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657																
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				-0-
09		390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-				-0-
10		155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-				-0-
11		570 N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12		341 N	263	-0-	-78	-0-	3	2		260 3	N	-0-				-0-
*01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	360	3		132 9	N	120	120	8		-0-

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-
09		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-
10		3100 N	11293	-0-	8193	8193	16	2	11277	3	N	-0-
11		3000 N	46	-0-	-2954	5239	46	2			N	-0-
12		3100 N	152	-0-	-2948	2291	152	2			N	-0-
01		3007 X	129	-0-	-2878	-0-	129	2			N	-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622												
08		26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	26566	2			N	-0-
09		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-
10		12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-
11		870 X	318	-0-	-552	-0-	318	2			N	-0-
12		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-
*01		43563 X	43563	-0-	-0-	-0-	43563	2			N	-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
08		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			Y	-0-
09		12270 X	10015	-0-	-2255	-0-	10015	2			Y	-0-
10		12679 X	9604	-0-	-3075	-0-	9604	2			Y	-0-
11		12270 X	8850	-0-	-3420	-0-	8850	2			Y	-0-
12		11439 X	10460	-0-	-979	-0-	10460	2			Y	-0-
*01		12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			Y	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
08		T. A.	21464	-0-	21464	21464	21464	2			N	-0-
09		T. A.	20063	-0-	20063	41527	20063	2			N	-0-
10		62889 X	21362	-0-	-41527	-0-	21362	2			N	-0-
11		21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2			N	-0-
12		21452 X	20200	-0-	-1252	-0-	20200	2			N	-0-
01		21452 X	17684	-0-	-3768	-0-	17684	2			N	-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
08		T. A.	3303	-0-	3303	3303	3303	2			N	-0-
09		T. A.	2852	-0-	2852	6155	2852	2			N	-0-
10		8769 X	2614	-0-	-6155	-0-	2614	2			N	-0-
11		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-
12		3317 X	2486	-0-	-831	-0-	2486	2			N	-0-
01		3317 X	1740	-0-	-1577	-0-	1740	2			N	-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
08		T. A.	2165	-0-	2165	2165	2165	2			N	-0-
09		T. A.	1996	-0-	1996	4161	1996	2			N	-0-
10		6312 X	2151	-0-	-4161	-0-	2151	2			N	-0-
11		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-
12		2170 X	1810	-0-	-360	-0-	1810	2			N	-0-
01		2170 X	1722	-0-	-448	-0-	1722	2			N	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			N	-0-	-0-
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2			N	-0-	-0-
10		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-	-0-
11		1260 X	1111	-0-	-149	-0-	1111 2			N	-0-	-0-
12		1302 X	1157	-0-	-145	-0-	1157 2			N	-0-	-0-
*01		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2			N	-0-	-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
08		T. A.	11078	-0-	11078	11078	11078 2			N	-0-	-0-
09		T. A.	11278	-0-	11278	22356	11278 2			N	-0-	-0-
10		32987 X	10631	-0-	-22356	-0-	10631 2			N	-0-	-0-
11		9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9854 2			N	-0-	-0-
12		11656 X	9152	-0-	-2504	-0-	9152 2			N	-0-	-0-
01		11656 X	7249	-0-	-4407	-0-	7249 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941												
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-	-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-	-0-
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2			N	-0-	-0-
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2			N	-0-	-0-
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-	-0-
*01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-	-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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												
08		930 N	524	-0-	-406	-0-	476 2	48 9		N	44	190
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	190
10		837 N	354	-0-	-483	-0-	139 2	215 9		N	195	179 1
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	962 2	127 9		N	115	1 1
*12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	484 2	33 9		N	30	130
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
												160

MUSTANG (WOLFECAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635												
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A												
08		806 N	204	-0-	-602	-0-	204 2			N	-0-	150
09		780 N	284	-0-	-496	-0-	284 2			N	-0-	150
10		775 N	301	-0-	-474	-0-	301 2			N	-0-	150
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-	150
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-	150
*01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-	150

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3367	3367	-0-	-0-	-0-	3303	3	64	9	N	58					58
09	3014	3014	-0-	-0-	-0-	2981	3	33	9	N	30					88
10	2832	2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	N	9					97
11	3720 #	3223	-0-	-497	-0-	3214	3	9	9	N	8	46	1			59
12	3844 #	1648	-0-	-2196	-0-	1629	3	19	9	N	17					76
01	3379 #	3214	-0-	-165	-0-	3174	3	40	9	N	36					112

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2511 X	2076	-0-	-435	-0-	220	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	2430 X	2313	-0-	-117	-0-	230	1	2083	2	N	-0-					-0-
10	2511 X	2167	-0-	-344	-0-	190	1	1977	3	N	-0-					-0-
11	2310 X	1573	-0-	-737	-0-	150	1	1423	3	N	-0-					-0-
12	2387 X	925	-0-	-1462	-0-	150	1	775	3	N	-0-					-0-
01	2387 X	1357	-0-	-1030	-0-	220	1	1137	3	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	3	N	-0-					-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	30	1	1452	3	N	-0-					-0-
12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	31	1	2770	3	N	-0-					-0-
*01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2225	3	N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	220	1	1180	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	240	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	190	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1100	-0-	-250	-0-	150	1	950	3	N	-0-					-0-
12	1767 N	850	-0-	-917	-0-	150	1	700	3	N	-0-					-0-
*01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	220	1	1244	3	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
KEITH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1054	N	815	-0-	-239	-0-		815	2		N	-0-				-0-
09	930	N	662	-0-	-268	-0-		662	2		N	-0-				-0-
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-		932	2		N	-0-				-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-		767	2		N	-0-				-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2		N	-0-				-0-
01	930	N	928	-0-	-2	-0-		928	2		N	-0-				-0-

MOORE, C. S.		WELL #:		1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A						
08	8122	X	6112	-0-	-2010	-0-		255	1	5857	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	5164	-0-	-2696	-0-		229	1	4935	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	3213	-0-	-4909	-0-		139	1	3074	2	N	-0-			-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-		292	1	7078	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5156	-0-	-951	-0-		333	1	4823	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	4516	-0-	-1591	-0-		221	1	4295	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006						
08	9548	X	6546	-0-	-3002	-0-		273	1	6273	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	5186	-0-	-4054	-0-		230	1	4956	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	2424	-0-	-7124	-0-		104	1	2320	2	N	-0-			-0-
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-		290	1	7043	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	4610	-0-	-1931	-0-		297	1	4313	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5150	-0-	-1391	-0-		252	1	4898	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932						
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-		346	1	7950	2	N	-0-			-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-		317	1	6831	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	2190	-0-	-4630	-0-		95	1	2095	2	N	-0-			-0-
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-		264	1	6390	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	3785	-0-	-3035	-0-		244	1	3541	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	3015	-0-	-3805	-0-		147	1	2868	2	N	-0-			-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						
08	1984	#	1756	-0-	-228	-0-		1694	3	62	9	N	56			169
09	1920	#	1661	-0-	-259	-0-		1595	3	66	9	N	60			229
10	1984	#	1669	-0-	-315	-0-		1601	3	68	9	N	62			291
11	1740	#	1570	-0-	-170	-0-		1517	3	53	9	N	48	172	1	167
*12	1798	#	1717	-0-	-81	-0-		1651	3	66	9	N	60			227
*01	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-						N	NO RPT			227

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						
08	58	R	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-				-0-
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-				-0-
10	465	#	173	-0-	-292	-0-		173	3		N	-0-				-0-
11	450	#	122	-0-	-328	-0-		122	3		N	-0-				-0-
12	465	#	137	-0-	-328	-0-		137	3		N	-0-				-0-
01	186	#	98	-0-	-88	-0-		98	3		N	-0-				-0-

NUZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		66345 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555									
CAPSAICIN		WELL #:		1	RRCID ->	225569	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6165 -	6415
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 #	2613	-0-	-487	-0-	2351 3	262 9	N	238	174 1		257
09		3000 #	2747	-0-	-253	-0-	2484 3	263 9	N	239	337 1		159
10		3798 R	3798	-0-	-0-	-0-	3525 3	273 9	N	248	164 1		243
11		2899 R	2899	-0-	-0-	-0-	2672 3	227 9	N	206	170 1		279
12		2852 #	2426	-0-	-426	-0-	2121 3	305 9	N	277	335 1		221
01		3100 #	2469	-0-	-631	-0-	2185 3	284 9	N	258	341 1		138

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
08		17608 X	17198	-0-	-410	-0-	17198 3		N	-0-			-0-
09		17040 X	16239	-0-	-801	-0-	16239 3		N	-0-			-0-
10		17360 X	17129	-0-	-231	-0-	17129 3		N	-0-			-0-
11		16770 X	16661	-0-	-109	-0-	16661 3		N	-0-			-0-
12		17329 X	17153	-0-	-176	-0-	17153 3		N	-0-			-0-
*01		17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	17206 3		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	171489	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	12777 -	13410
08		18383 X	17987	-0-	-396	-0-	17987 3		N	-0-			-0-
09		17790 X	15528	-0-	-2262	-0-	15528 3		N	-0-			-0-
10		19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	19889 3		N	-0-			-0-
11		18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	18456 3		N	-0-			-0-
12		19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	19617 3		N	-0-			-0-
*01		19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19025 3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		1	RRCID ->	020550	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	17768	PERF.	N/A	
PECOS FEE													
08		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2		N	-0-			-0-
09		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2		N	-0-			-0-
10		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-			-0-
11		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-			-0-
12		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		N	-0-			-0-
*01		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-			-0-

PECOS -C- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	049279	COMPL. DATE	11/04/1970	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEDOM ENERGY, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	N/A	
-158- EICHENHOFER STATE													
08		527 N	196	-0-	-331	-0-	196 3		N	-0-			-0-
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 1		N	-0-			-0-
01		589 N	362	-0-	-227	-0-	362 3		N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//	66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STALEY OPERATING CO.			811415							
MCINTYRE		WELL #:	1	RRCID ->	187036	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	16490	PERF.12960 - 13044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7936 X	7431	-0-	-505	-0-	7431 2	N	-0-	-0-
09		7620 X	6068	-0-	-1552	-0-	6068 2	N	-0-	-0-
10		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982 2	N	-0-	-0-
11		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982 2	N	-0-	-0-
12		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660 2	N	-0-	-0-
01		7936 X	7641	-0-	-295	-0-	7641 2	N	-0-	-0-

OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14330 - 14405
08		2883 X	220	-0-	-2663	-0-	220 2	N	-0-	-0-
09		2790 X	1455	-0-	-1335	-0-	1455 2	N	-0-	-0-
10		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2	N	-0-	-0-
11		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2	N	-0-	-0-
12		2449 X	2009	-0-	-440	-0-	2009 2	N	-0-	-0-
*01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.			945936							
SMITH, HORACE		WELL #:	1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605
08		3131 X	1521	-0-	-1610	-0-	1521 2	N	-0-	-0-
09		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2	N	-0-	-0-
10		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-	-0-
11		2160 X	13	-0-	-2147	-0-	13 2	N	-0-	-0-
12		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2	N	-0-	-0-
01		3689 X	57	-0-	-3632	-0-	57 2	N	-0-	-0-

VALLAT, B. W.		WELL #:	1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582
08		26319 X	3	-0-	-26316	-0-	3 2	N	-0-	-0-
09		21360 X	-0-	-0-	-21360	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	N	-0-	-0-
12		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-	-0-
*01		34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	34029 2	N	-0-	-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:	1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A
08		31000 X	30785	-0-	-215	-0-	30785 2	N	-0-	-0-
09		30000 X	27474	-0-	-2526	-0-	27474 2	N	-0-	-0-
10		31048 X	31048	-0-	-0-	-0-	31048 2	N	-0-	-0-
11		30000 X	27604	-0-	-2396	-0-	27604 2	N	-0-	-0-
12		31000 X	27930	-0-	-3070	-0-	27930 2	N	-0-	-0-
01		31000 X	29018	-0-	-1982	-0-	29018 2	N	-0-	-0-

SHELL		WELL #:	1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A
08		12090 X	5756	-0-	-6334	-0-	5756 2	N	-0-	-0-
09		11700 X	6715	-0-	-4985	-0-	6715 2	N	-0-	-0-
10		12090 X	8160	-0-	-3930	-0-	8160 2	N	-0-	-0-
11		11700 X	11537	-0-	-163	-0-	11537 2	N	-0-	-0-
12		11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11758 2	N	-0-	-0-
*01		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12522 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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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.	7910	-0-	7910	7910		2030 1	5880 2		-0-
12	T. A.	10397	-0-	10397	18307		2100 1	8297 2		-0-
*01	18307 X	-0-	-0-	-18307	-0-					-0-

HUDGINS 37		WELL #: 1H		RRCID -> 224245		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998		
08	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-		1193 2			-0-
09	756 X	756	-0-	-0-	-0-		756 2			-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-		564 2			-0-
11	1140 X	250	-0-	-890	-0-		250 2			-0-
12	1178 X	89	-0-	-1089	-0-		89 2			-0-
01	1178 X	126	-0-	-1052	-0-		126 2			-0-

TOWNSEND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 230692		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OATES, SW. (MONTROYA)		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		
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
08	682 N	655	-0-	-27 B	-0-		655 2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	635	-0-	-25 B	-0-		635 2			-0-
10	682 N	662	-0-	-20 B	-0-		662 2			-0-
11	638 N	638	-0-	-0- B	-0-		638 2			-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-		652 2			-0-
01	651 N	643	-0-	-8 B	-0-		643 2			-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2	N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2	N	-0-			-0-

YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF. N/A	
08	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
10	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2	N	-0-			-0-

YATES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	058527	COMPL. DATE	04/09/1974	TOTAL DEPTH	1380	PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A	
08	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
*01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-			-0-

YATES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059219	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	1490	PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

YATES, SUN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059388	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	1283	PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2	N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2	N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2	N	-0-			-0-

YATES, SUN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061752	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	1265	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STATE RIVERBED		WELL #:		2	RRCID ->	071323	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	1539	PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HALFF 64 WEST		WELL #:		3	RRCID ->	087887	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	1525	PERF. 1349 - 1416	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ONLAW (QUEEN)		67381 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
YATES "K"		WELL #:		1	RRCID ->	069138	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	1281	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE RIVERBED		WELL #:		1	RRCID ->	069640	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	1455	PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ONLAW (QUEEN)			//CONT.//		67381 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
VANCO OIL & GAS CORP.			//CONT.//		881484										
HALFF "66-W"			WELL #:		1	RRCID -> 074062	COMPL. DATE	11/12/1977	TOTAL DEPTH	1500	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALFF "64" WEST			WELL #:		1	RRCID -> 087511	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	1573	PERF. 959 - 1035				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEGO (CLEAR FORK)					67871 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854										
VALLEY "A"			WELL #:		1	RRCID -> 076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEGO (GLORIETA)					67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854										
MEEKS, J. H.			WELL #:		1	RRCID -> 048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 2427 - 2459				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCO -R-			WELL #:		2A	RRCID -> 059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A				
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCO -R- SWD			WELL #:		1	RRCID -> 060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 1310 - 1340				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL)		67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011									
TOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:	3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO FEE "101"		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		216899									
		WELL #:	1	RRCID ->	068170	COMPL. DATE	09/17/1976	TOTAL DEPTH	3140	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
VALLEY -O-		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 - 3030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALLEY -J-		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		2									
		WELL #:	1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1 N	-0-	-0-	-1			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-
12		56 N	56	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
*01		65 N	65	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-

VALLEY -E-		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		2									
		WELL #:	1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	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	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				18	183	1				97
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	23	2	25	9	N	23				120
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				120
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				120
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	79	169	1		30
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	N	7				37
PAMELA (SILURIAN)		811415		68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
STALEY OPERATING CO.		GS STATE		WELL #:	1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14252 - 14320			
08	16523 X	14520	-0-	-2003	-0-	14520	2			N	-0-				-0-
09	15990 X	12886	-0-	-3104	-0-	12886	2			N	-0-				-0-
10	15283 X	12300	-0-	-2983	-0-	12300	2			N	-0-				-0-
11	14790 X	12300	-0-	-2490	-0-	12300	2			N	-0-				-0-
12	15283 X	11786	-0-	-3497	-0-	11786	2			N	-0-				-0-
*01	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-				-0-
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 - 16850				
08	16213 X	14947	-0-	-1266	-0-	14947	2			N	-0-				-0-
09	15690 X	14155	-0-	-1535	-0-	14155	2			N	-0-				-0-
10	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-				-0-
11	14460 X	13785	-0-	-675	-0-	13785	2			N	-0-				-0-
12	14942 X	14837	-0-	-105	-0-	14837	2			N	-0-				-0-
01	14942 X	14372	-0-	-570	-0-	14372	2			N	-0-				-0-
BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF. 4404 - 4736				
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAPOOSE (ATOKA)		69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HALEY BRINE COMPANY		345404														
HALEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500								
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
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-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P		774719														
ROARK		WELL #: 1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334								
08	30975 X	30975	-0-	-0-	-0-	30975	2			N	-0-					131
09	17070 X	4792	-0-	-12278	-0-	4792	3			N	-0-					131
10	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					131
11	DLQ G-10	16039	-0-	16039	16039	16039	3			N	-0-					131
12	DLQ G-10	17320	-0-	17320	33359	17320	3			N	-0-					131
01	DLQ G-10	17060	-0-	17060	50419	17060	3			N	-0-					131

HALEY "32"				WELL #: 1		RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

ROARK "34"				WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	21870 X	5963	-0-	-15907	-0-	5963	3			N	-0-					15
10	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					15
11	17880 X	12194	-0-	-5686	-0-	12194	3			N	-0-					15
12	18476 X	16426	-0-	-2050	-0-	16426	3			N	-0-					15
01	19747 X	15928	-0-	-3819	-0-	15928	3			N	-0-					15

WILSON 40				WELL #: 1		RRCID -> 199916		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON 40				WELL #: 2		RRCID -> 253333		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401						
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPPY (CANYON)		69060 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
SBJ OIL & GAS, LLC		884395														
BAKER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 118876		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7083 - 7084								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286								
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-							-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-							-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-							-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	6							6

JM COX RESOURCES, L.P.		433075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
STEWART "32"		WELL #: 1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603								
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	787	3	53	9	N	48					260
09	2100 X	698	-0-	-1402	-0-	650	3	48	9	N	44	170	1			134
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	733	3	13	9	N	12					146
11	810 N	573	-0-	-237	-0-	570	3	3	9	N	3					149
12	713 N	172	-0-	-541	-0-	171	3	1	9	N	1					150
01	744 N	476	-0-	-268	-0-	465	3	11	9	N	10					160

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 220069		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846								
08	806 N	114	-0-	-692	-0-	13	3	101	9	Y	92	93	1			4
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	204	190	1			18
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	6	3	86	9	Y	78	82	1			14
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1136	3	154	9	Y	140	131	1			23
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1248	3	151	9	Y	137	141	1			19
*01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1634	3	168	9	Y	153	153	1			19

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
BRAUN, J. C. "20"		WELL #: 1H		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016								
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3493	3	54	9	Y	49	83	1			49
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3853	3	67	9	Y	61					110
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3392	3	47	9	Y	43	94	1	1	8	58
11	3510 X	3226	-0-	-284	-0-	3189	3	37	9	Y	34					92
12	3720 X	3145	-0-	-575	-0-	3071	3	74	9	Y	67	83	1			76
01	3720 X	3064	-0-	-656	-0-	2995	3	69	9	Y	63					139

"SV" REBEL FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 170427		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750								
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
COLLINGS, H.S.				WELL #:	5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11856	PERF.12571 - 15443	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC				945921									
CAPPS FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12150 - 15820	
08	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5770	3	205	9	N	186	177 1	141
09	5700 X	4043	-0-	-1657	-0-	3907	3	136	9	N	124		265
10	5890 X	3771	-0-	-2119	-0-	3611	3	160	9	N	145	180 1	230
11	6390 X	4626	-0-	-1764	-0-	4426	3	200	9	N	182	172 1	240
12	6603 X	3969	-0-	-2634	-0-	3795	3	174	9	N	158	355 1	43
01	5983 X	5725	-0-	-258	-0-	5465	3	260	9	N	236	175 1	104

XTO ENERGY INC.				945936									
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF. N/A	
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A	
08	3100 N	3514	-0-	414	2551	3482	3	32	9	Y	29	54 0	38
09	5323 X	2772	-0-	-2551	-0-	2738	3	34	9	Y	31	25 0	44
10	3038 X	2569	-0-	-469	-0-	2536	3	33	9	Y	30		74
11	4050 X	2982	-0-	-1068	-0-	2925	3	57	9	Y	52	77 0	49
12	4185 X	2638	-0-	-1547	-0-	2571	3	67	9	Y	61	47 0	63
01	3503 X	2768	-0-	-735	-0-	2711	3	57	9	Y	52	67 0	48

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11748 - 11868	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	4 0	1
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1 0	-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	Y	4	3 0	1
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-	1 0	-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-		-0-
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2401	RRCID ->	154094	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	13838	PERF.11650 - 13838	
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-		-0-
09	1920 N	1683	-0-	-237	-0-	1683	3			Y	-0-		-0-
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-		-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-		-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-		-0-
*01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2704	3	114	9	Y	104	81 0	23

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12106 - 16300				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765		PERF.12024 - 15765				
08	13144 X	12564	-0-	-580	-0-	12512	3	52	9	Y	47	101	0	10
09	11010 X	3193	-0-	-7817	-0-	3178	3	15	9	Y	14	11	0	13
10	11377 X	10855	-0-	-522	-0-	10713	3	142	9	Y	129	86	0	56
11	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	10980	3	188	9	Y	171	153	0	74
12	10819 X	10805	-0-	-14	-0-	10560	3	245	9	Y	223	219	0	78
01	10819 X	10668	-0-	-151	-0-	10550	3	118	9	Y	107	137	0	48

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787		PERF.11990 - 15787				
08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6694	3	156	9	Y	142	150	0	28
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6459	3	139	9	Y	126	137	0	17
10	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6356	3	153	9	Y	139	136	0	20
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5862	3	149	9	Y	135	144	0	11
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6228	3	213	9	Y	194	189	0	16
01	5735 X	5336	-0-	-399	-0-	5153	3	183	9	Y	166	146	0	36

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824		PERF.12200 - 15824				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090		PERF.12152 - 16090				
08	T. A.	4809	-0-	4809	14648	4770	3	39	9	Y	35	42	0	7
09	18521 X	3873	-0-	-14648	-0-	3837	3	36	9	Y	33	36	0	4
10	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1845	3	34	9	Y	31	31	0	4
11	4920 X	2370	-0-	-2550	-0-	2331	3	39	9	Y	35	36	0	3
12	4898 X	2603	-0-	-2295	-0-	2557	3	46	9	Y	42	42	0	3
01	4805 X	3340	-0-	-1465	-0-	3238	3	102	9	Y	93	76	0	20

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724		PERF.11903 - 15574				
08	10354 X	8080	-0-	-2274	-0-	7952	3	128	9	Y	116	101	0	28
09	10020 X	4861	-0-	-5159	-0-	4744	3	117	9	Y	106	109	0	25
10	10354 X	2698	-0-	-7656	-0-	2637	3	61	9	Y	55	71	0	9
11	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-			Y	-0-			9	0	-0-
12	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			Y	-0-					-0-
01	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945				
08	11966 X	8087	-0-	-3879	-0-	7891	3	196	9	Y	178	150	0	43
09	11580 X	4998	-0-	-6582	-0-	4819	3	179	9	Y	163	167	0	39
10	11966 X	6572	-0-	-5394	-0-	6383	3	189	9	Y	172	182	0	29
11	9960 X	9126	-0-	-834	-0-	8942	3	184	9	Y	167	147	0	49
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	10912	3	103	9	Y	94	129	0	14
*01	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10863	3	61	9	Y	55	56	0	13

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2703 3	63 9	Y	57	59 0	14
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4600 3	68 9	Y	62	61 0	15
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5182 3	127 9	Y	115	111 0	19
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6296 3	31 9	Y	28	39 0	8
12	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7492 3	216 9	Y	196	174 0	30
*01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	4988 3	190 9	Y	173	162 0	41

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451			
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	252 3	8 9	Y	7	6 0	2
09	360 N	131	-0-	-229	-0-	131 3		Y	-0-	2 0	-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	254 3	7 9	Y	6	5 0	1
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233 3	7 9	Y	6	5 0	2
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-	2 0	-0-
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-		-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520			
08	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6761 3	64 9	Y	58	82 0	29
09	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6569 3	90 9	Y	82	68 0	43
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5608 3	79 9	Y	72	72 0	43
11	5940 X	5284	-0-	-656	-0-	5186 3	98 9	Y	89	81 0	51
12	6138 X	6060	-0-	-78	-0-	5908 3	152 9	Y	138	112 0	77
*01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6604 3	183 9	Y	166	156 0	87

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639			
08	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11118 3	139 9	Y	126	111 0	31
09	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	14655 3	119 9	Y	108	113 0	26
10	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	15076 3	157 9	Y	143	145 0	24
11	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11356 3	207 9	Y	188	157 0	55
12	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9159 3	327 9	Y	297	307 0	45
01	8804 X	5334	-0-	-3470	-0-	5121 3	213 9	Y	194	193 0	46

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010			
08	2725 N	2670	-0-	-55	-0-	2626 3	44 9	Y	40	34 0	10
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2838 3	36 9	Y	33	35 0	8
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2894 3	45 9	Y	41	42 0	7
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2452 3	51 9	Y	46	39 0	14
12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2501 3	43 9	Y	39	47 0	6
*01	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1700 3	50 9	Y	45	40 0	11

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046			
08	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5872 3	187 9	Y	170	261 0	84
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	5967 3	191 9	Y	174	166 0	92
10	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6617 3	189 9	Y	172	161 0	103
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5879 3	216 9	Y	196	187 0	112
12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5544 3	241 9	Y	219	209 0	122
01	5332 X	4919	-0-	-413	-0-	4663 3	256 9	Y	233	233 0	122

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824			
08	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8761 3	299 9	Y	272	269 0	58
09	9870 X	8647	-0-	-1223	-0-	8500 3	147 9	Y	134	71 0	121
10	10881 X	10140	-0-	-741	-0-	9950 3	190 9	Y	173	219 0	75
11	9030 X	8070	-0-	-960	-0-	7928 3	142 9	Y	129	148 0	56
12	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9424 3	113 9	Y	103	123 0	36
01	9331 X	6238	-0-	-3093	-0-	6072 3	166 9	Y	151	120 0	67

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ANDREWS, J. A.		WELL #:		1H	RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.11914	- 12014
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3		-0-				-0-
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 3		-0-				-0-
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4207 3	32 9	29	24	0		5
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3652 3	56 9	51	41	0		15
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3000 3	34 9	31	41	0		5
*01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3916 3	18 9	16	17	0		4

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2416H	RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11896	- 16179
08	9951 X	7060	-0-	-2891	-0-	6984 3	76 9	69	66	0		13
09	9630 X	6812	-0-	-2818	-0-	6681 3	131 9	119	116	0		16
10	9951 X	8485	-0-	-1466	-0-	8341 3	144 9	131	128	0		19
11	6990 X	6404	-0-	-586	-0-	6216 3	188 9	171	176	0		14
12	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7334 3	160 9	145	147	0		12
01	8494 X	3937	-0-	-4557	-0-	3803 3	134 9	122	107	0		27

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2417H	RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11856	- 17146
08	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5062 3	110 9	100	110	0		19
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4105 3	99 9	90	97	0		12
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4289 3	77 9	70	72	0		10
11	5700 X	5153	-0-	-547	-0-	5076 3	77 9	70	74	0		6
12	5890 X	5493	-0-	-397	-0-	5403 3	90 9	82	81	0		7
01	5177 X	4289	-0-	-888	-0-	4203 3	86 9	78	68	0		17

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12009	- 15801
08	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9102 3	52 9	47	39	0		11
09	9780 X	8315	-0-	-1465	-0-	8270 3	45 9	41	42	0		10
10	10106 X	9097	-0-	-1009	-0-	9038 3	59 9	54	55	0		9
11	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10118 3	139 9	126	98	0		37
12	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	11882 3	136 9	124	142	0		19
01	9083 X	7546	-0-	-1537	-0-	7479 3	67 9	61	65	0		15

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		905H	RRCID ->	172686	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	11929	PERF.12018	- 15783
08	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9272 3	55 9	50	46	0		12
09	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11473 3	52 9	47	48	0		11
10	4929 X	3840	-0-	-1089	-0-	3812 3	28 9	25	32	0		4
11	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-			Y	-0-	4	0	-0-
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-			-0-
01	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11997	- 14751
08	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	10734 3	53 9	48	42	0		12
09	8610 X	8457	-0-	-153	-0-	8425 3	32 9	29	34	0		7
10	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10829 3	32 9	29	31	0		5
11	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8697 3	59 9	54	43	0		16
12	8649 X	7889	-0-	-760	-0-	7844 3	45 9	41	51	0		6
01	8649 X	4602	-0-	-4047	-0-	4534 3	68 9	62	53	0		15

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1917H	RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11774	- 15600
08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7888 3	103 9	94	77	0		18
09	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8354 3	165 9	150	148	0		20
10	6882 X	6536	-0-	-346	-0-	6397 3	139 9	126	128	0		18
11	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7831 3	69 9	63	76	0		5
12	8804 X	6150	-0-	-2654	-0-	6061 3	89 9	81	79	0		7
*01	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8534 3	312 9	284	229	0		62

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
		WELL #: 1918H		RRCID -> 173519		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11911 - 13253				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5912	3	33	9	Y	30	43	0	6
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4794	3	29	9	Y	26	28	0	4
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3878	3	17	9	Y	15	17	0	2
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-			-0-
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11964 - 15638		
08	4836 X	4368	-0-	-468	-0-	4116	3	252	9	Y	229	135	0	113
09	4680 X	4525	-0-	-155	-0-	4294	3	231	9	Y	210	213	0	110
10	4836 X	3982	-0-	-854	-0-	3765	3	217	9	Y	197	189	0	118
11	3600 X	3213	-0-	-387	-0-	3067	3	146	9	Y	133	175	0	76
12	3720 X	3274	-0-	-446	-0-	3173	3	101	9	Y	92	117	0	51
01	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	3059	3	99	9	Y	90	94	0	47

GATLIN, MARY		WELL #:		2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648		
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5401	3	114	9	Y	104	106	0	20
09	4860 X	4821	-0-	-39	-0-	4702	3	119	9	Y	108	114	0	14
10	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5897	3	140	9	Y	127	123	0	18
11	6090 X	3107	-0-	-2983	-0-	3017	3	90	9	Y	82	93	0	7
12	6293 X	4107	-0-	-2186	-0-	3994	3	113	9	Y	103	102	0	8
01	6045 X	3407	-0-	-2638	-0-	3275	3	132	9	Y	120	102	0	26

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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		
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3011	3	312	9	Y	284	282	0	55
09	3720 X	2722	-0-	-998	-0-	2441	3	281	9	Y	255	276	0	34
10	3844 X	2768	-0-	-1076	-0-	2551	3	217	9	Y	197	203	0	28
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3287	3	171	9	Y	155	170	0	13
12	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3785	3	262	9	Y	238	232	0	19
*01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3487	3	231	9	Y	210	183	0	46

PARKS, ROY 'C'		WELL #:		3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10920 - 12962		
08	7533 X	7048	-0-	-485	-0-	7012	3	36	9	Y	33	29	0	8
09	7290 X	6766	-0-	-524	-0-	6734	3	32	9	Y	29	30	0	7
10	7533 X	7091	-0-	-442	-0-	7056	3	35	9	Y	32	34	0	5
11	7200 X	6812	-0-	-388	-0-	6773	3	39	9	Y	35	30	0	10
12	7285 X	6823	-0-	-462	-0-	6788	3	35	9	Y	32	37	0	5
01	7099 X	5108	-0-	-1991	-0-	5084	3	24	9	Y	22	22	0	5

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11914 - 15480		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKS, ROY 15		WELL #:		1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794	- 13411	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5598 3	22 9	Y	20	22 0			4
09	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5074 3	2 9	Y	2	6 0			-0-
10	5270 X	4953	-0-	-317	-0-	4922 3	31 9	Y	28	24 0			4
11	4740 X	4229	-0-	-511	-0-	4211 3	18 9	Y	16	19 0			1
12	4898 X	3851	-0-	-1047	-0-	3836 3	15 9	Y	14	14 0			1
01	4898 X	4101	-0-	-797	-0-	4081 3	20 9	Y	18	15 0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041	- 14494	
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4309 3	55 9	Y	50	50 0			12
09	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5876 3	98 9	Y	89	80 0			21
10	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6039 3	144 9	Y	131	130 0			22
11	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7197 3	176 9	Y	160	135 0			47
12	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7376 3	167 9	Y	152	176 0			23
*01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3835 3	154 9	Y	140	130 0			33

BENGE, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11797	- 15207	
08	18786 X	14308	-0-	-4478	-0-	14206 3	102 9	Y	93	77 0			18
09	18180 X	13576	-0-	-4604	-0-	13470 3	106 9	Y	96	101 0			13
10	15872 X	14854	-0-	-1018	-0-	14721 3	133 9	Y	121	117 0			17
11	12930 X	12728	-0-	-202	-0-	12511 3	217 9	Y	197	198 0			16
12	13361 X	12881	-0-	-480	-0-	12624 3	257 9	Y	234	231 0			19
01	13361 X	4197	-0-	-9164	-0-	4098 3	99 9	Y	90	89 0			20

BENGE, MARION V.		WELL #:		4H	RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12410	- 15061	
08	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6847 3	152 9	Y	138	134 0			27
09	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6364 3	154 9	Y	140	148 0			19
10	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6576 3	176 9	Y	160	156 0			23
11	6510 X	6322	-0-	-188	-0-	6137 3	185 9	Y	168	177 0			14
12	6727 X	6477	-0-	-250	-0-	6272 3	205 9	Y	186	185 0			15
01	6727 X	4144	-0-	-2583	-0-	4010 3	134 9	Y	122	110 0			27

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12468	- 15966	
08	15903 X	11808	-0-	-4095	-0-	11614 3	194 9	Y	176	162 0			43
09	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	15867 3	266 9	Y	242	227 0			58
10	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	15953 3	287 9	Y	261	275 0			44
11	14640 X	13041	-0-	-1599	-0-	12707 3	334 9	Y	304	259 0			89
12	15128 X	13634	-0-	-1494	-0-	13303 3	331 9	Y	301	344 0			46
01	15128 X	6220	-0-	-8908	-0-	6067 3	153 9	Y	139	152 0			33

ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12434	- 15454	
08	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10463 3	146 9	Y	133	132 0			26
09	10260 X	10217	-0-	-43	-0-	10066 3	151 9	Y	137	145 0			18
10	10602 X	9252	-0-	-1350	-0-	9103 3	149 9	Y	135	134 0			19
11	10350 X	7830	-0-	-2520	-0-	7667 3	163 9	Y	148	155 0			12
12	10602 X	9960	-0-	-642	-0-	9786 3	174 9	Y	158	157 0			13
01	10602 X	8278	-0-	-2324	-0-	8203 3	75 9	Y	68	66 0			15

BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12400	- 16202	
08	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5649 3	207 9	Y	188	188 0			36
09	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4738 3	195 9	Y	177	189 0			24
10	4867 X	4555	-0-	-312	-0-	4336 3	219 9	Y	199	195 0			28
11	6720 X	3414	-0-	-3306	-0-	3238 3	176 9	Y	160	175 0			13
12	6944 X	4390	-0-	-2554	-0-	4155 3	235 9	Y	214	210 0			17
01	5859 X	3114	-0-	-2745	-0-	2956 3	158 9	Y	144	130 0			31

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		4464 X	3878	-0-	-586	-0-	3812 3	66 9	Y	60	90 0	76	
09		4320 X	3058	-0-	-1262	-0-	3003 3	55 9	Y	50	50 0	76	
10		3875 X	1613	-0-	-2262	-0-	1568 3	45 9	Y	41		117	
11		3750 X	2348	-0-	-1402	-0-	2300 3	48 9	Y	44	119 0	42	
12		3875 X	2720	-0-	-1155	-0-	2654 3	66 9	Y	60	40 0	62	
01		3875 X	2858	-0-	-1017	-0-	2779 3	79 9	Y	72	68 0	66	

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

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 RAYDEN 695567
 SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-	
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-	
10		279 N	140	-0-	-139	-0-	140 3		N	-0-		-0-	
11		150 N	10	-0-	-140	-0-	10 3		N	-0-		-0-	
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3		N	-0-		-0-	
*01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		899 N	888	-0-	-11	-0-	878 3	10 9	N	9		25	
09		900 N	731	-0-	-169	-0-	722 3	9 9	N	8		33	
10		899 N	594	-0-	-305	-0-	586 3	8 9	N	7		40	
11		870 N	809	-0-	-61	-0-	801 3	8 9	N	7		47	
12		744 N	686	-0-	-58	-0-	678 3	8 9	N	7		54	
*01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	701 3	6 9	N	5		59	

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ICE BROTHERS, INC. 421790
 BRITSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OXY USA WTP LP				630555												
BLAIR				WELL #:		1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 6592 - 6698		
M	O	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
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1220	2	3	9	N	3			37
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2112	2			N	-0-			37
10		3100 N	3305	-0-	205	205		3305	2			N	-0-			37
11		1925 N	1720	-0-	-205	-0-		1720	2			N	-0-			37
12		1674 N	554	-0-	-1120	-0-		518	2	36	9	N	33			70
*01		82768 X	82768	-0-	-0-	-0-		82739	2	29	9	N	26	53	1	43

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		
M	O	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
08		2325 #	2026	-0-	-299	-0-		1961	2	65	9	N	59	190	1	107
09		2370 #	2098	-0-	-272	-0-		2035	2	63	9	N	57			164
10		2449 #	2300	-0-	-149	-0-		2230	2	70	9	N	64	156	1	72
11		2370 #	1938	-0-	-432	-0-		1877	2	61	9	N	55			127
12		2212 R	2212	-0-	-0-	-0-		2151	2	61	9	N	55			182
01		2294 #	2168	-0-	-126	-0-		2159	2	9	9	N	8	190	1	-0-

ICE BROTHERS, INC.				421790		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
BRICITSON, J. O.				WELL #:		1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 6960 - 7004		
M	O	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
08		2604 #	1997	-0-	-607	-0-		1920	3	77	9	N	70	173	1	92
09		2280 #	1595	-0-	-685	-0-		1533	3	62	9	N	56			148
10		2294 #	1618	-0-	-676	-0-		1554	3	64	9	N	58			206
11		2130 #	1627	-0-	-503	-0-		1557	3	70	9	N	64	178	1	92
12		2108 #	1796	-0-	-312	-0-		1722	3	74	9	N	67			159
01		1984 #	1781	-0-	-203	-0-		1705	3	76	9	N	69	161	1	67

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		
M	O	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
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-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		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		
M	O	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
08		775 X	608	-0-	-167	-0-		605	2	3	9	N	3			144
09		750 X	521	-0-	-229	-0-		521	2			N	-0-			144
10		775 X	689	-0-	-86	-0-		689	2			N	-0-			144
11		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-		1589	2			N	-0-			144
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-		3326	2	37	9	N	34			178
*01		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		3369	2	28	9	N	25	134	1	69

WTG EXPLORATION				945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
BRANDENBURG "B"				WELL #:		5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7290 - 7360		
M	O	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
08		4433 X	3934	-0-	-499	-0-		3899	2	35	9	Y	32	22	1	30
09		4020 X	4011	-0-	-9	-0-		3980	2	31	9	Y	28	44	1	14
10		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-		4275	2	37	9	Y	34	21	1	27
11		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-		3985	2	35	9	Y	32	44	1	15
12		4154 X	4040	-0-	-114	-0-		3995	2	45	9	Y	41	22	1	34
01		4309 X	4066	-0-	-243	-0-		4031	2	35	9	Y	32	43	1	23

PEC REEVES (DEVONIAN)
KIMSEY, ROY E., JR.
LINDSEY 325

70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
463260
WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

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
08	744 #	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	510 #	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	868 #	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER)
PRIMEXX OPERATING CORPORATION
PECOS "L" FEE

70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
677852
WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

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
08	DLQ G-10	349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	292	-0-	292	641	292	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	744	-0-	744	1385	744	3			N	-0-					-0-
11	2387 N	1002	-0-	-1385	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)
PRIMEXX OPERATING CORPORATION
PECOS "L" FEE

70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
677852
WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

8014 JV-P GRANDE

WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

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
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					-0-

WJC, INC.
8004 JV-P GRANDE

888140
WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)
PFC OPERATING COMPANY LLC
PECOS BILL

70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
631462
WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

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
08	682 N	399	-0-	-283	-0-	386	2	13	9	N	12	89	1			22
09	930 N	331	-0-	-599	-0-	318	2	13	9	N	12					34
10	527 N	355	-0-	-172	-0-	341	2	14	9	N	13					47
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	341	2	14	9	N	13					60
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	N	14					74
*01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1916	2	36	9	N	33					107

PECOS VALLEY (DEVONIAN)												
INCLINE ENERGY												
KONE "A"												
70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
423656												
WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		775 N	673	-0-	-102	-0-	673	3			N	-0-
09		1350 N	137	-0-	-1213	-0-	133	3	4	9	N	4
10		1271 N	1021	-0-	-250	-0-	996	3	25	9	N	23
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1526	3	18	9	N	16
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	3	17	9	N	15
*01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	3	23	9	N	21

RAYDEN												
REDMOND "B"												
695567												
WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		3131 #	1979	-0-	-1152	-0-	1935	3	44	9	N	108
09		3030 #	822	-0-	-2208	-0-	796	3	26	9	N	132
10		3131 #	1343	-0-	-1788	-0-	1290	3	53	9	N	21
11		2370 #	1281	-0-	-1089	-0-	1258	3	23	9	N	42
12		2046 #	1436	-0-	-610	-0-	1381	3	55	9	N	92
01		1984 #	1390	-0-	-594	-0-	1336	3	54	9	N	135

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)												
HUNT OIL COMPANY												
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT												
70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
416330												
WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT												
WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

*03		3255 #	2933	-0-	-322	-0-	35	1	2869	3	Y	4
							29	9				
04		3084 R	3084	-0-	-0-	-0-	36	1	3018	3	Y	9
							30	9				
05		3001 R	3001	-0-	-0-	-0-	35	1	2937	3	Y	10
							29	9				
06		2880 #	2715	-0-	-165	-0-	30	1	2660	3	Y	5
							25	9				
07		3193 #	2230	-0-	-963	-0-	30	1	2177	3	Y	6
							23	9				
08		3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-
09		3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-
10		3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-
*11		2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-
12		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330														
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520														
M	O	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
*03		14539 #	11121	-0-	-3418	-0-	134 1	10913 3		Y	67	81 1		10
							74 9							
04		12990 #	10596	-0-	-2394	-0-	125 1	10396 3		Y	68	56 1		22
							75 9							
05		12524 #	10103	-0-	-2421	-0-	118 1	9921 3		Y	58	58 1		22
							64 9							
06		12120 #	10727	-0-	-1393	-0-	119 1	10536 3		Y	65	72 1		15
							72 9							
07		12524 #	9209	-0-	-3315	-0-	125 1	9045 3		Y	35	40 1		10
							39 9							
08		11129 #	-0-	-0-	-11129	-0-				Y	-0-	10 1		-0-
09		10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-				Y	-0-			-0-
10		11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-				Y	-0-			-0-
*11		10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-				Y	-0-			-0-
12		9207 #	-0-	-0-	-9207	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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														
08		1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1894 3			N	-0-			-0-
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3			N	-0-			-0-
10		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3			N	-0-			-0-
11		1830 N	1217	-0-	-613	-0-	1217 3			N	-0-			-0-
12		1829 N	1343	-0-	-486	-0-	1343 3			N	-0-			-0-
01		1891 N	1296	-0-	-595	-0-	1296 3			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A														
08		744 N	215	-0-	-529	-0-	9 1	206 2		N	-0-			-0-
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	24 1	890 2		N	-0-			-0-
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	31 1	782 2		N	-0-			-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	22 1	720 2		N	-0-			-0-
12		930 N	822	-0-	-108	-0-	31 1	791 2		N	-0-			-0-
01		806 N	774	-0-	-32	-0-	31 1	743 2		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567														
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 200075 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7088 - 7113														
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579														
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3			N	-0-			-0-
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3			N	-0-			-0-
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3			N	-0-			-0-
11		1500 N	1323	-0-	-177	-0-	1323 3			N	-0-			-0-
12		2015 N	1285	-0-	-730	-0-	1285 3			N	-0-			-0-
*01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
 CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-			-0-
09		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
10		279 #	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-			-0-
11		270 #	248	-0-	-22	-0-	248	2	N	-0-			-0-
12		279 #	146	-0-	-133	-0-	146	2	N	-0-			-0-
01		279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1054 #	1024	-0-	-30	-0-	954	3	N	64			208
09		1020 #	697	-0-	-323	-0-	623	3	N	67	169	1	106
10		1054 #	1002	-0-	-52	-0-	933	3	N	63			169
11		990 #	947	-0-	-43	-0-	883	3	N	58	173	1	54
12		1023 #	992	-0-	-31	-0-	919	3	N	66			120
01		1023 #	1009	-0-	-14	-0-	933	3	N	69	149	1	40

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		7533 X	5084	-0-	-2449	-0-	124	1	N	-0-			109
09		7290 X	3890	-0-	-3400	-0-	96	1	N	-0-			109
10		7533 X	4687	-0-	-2846	-0-	124	1	N	-0-			109
11		6300 X	4104	-0-	-2196	-0-	120	1	N	-0-			109
12		6510 X	5602	-0-	-908	-0-	124	1	N	-0-			109
*01		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	124	1	N	-0-			109

HILLIN, T. A. 388787
 REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1953 N	1767	-0-	-186	-0-	1767	2	N	-0-			10
09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-			10
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			10
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-			10
12		2077 N	1875	-0-	-202	-0-	1875	2	N	-0-			10
01		1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1942	2	N	20	22	9	30

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		4061 X	3652	-0-	-409	-0-	3652	2	N	-0-			-0-
09		3930 X	3444	-0-	-486	-0-	3444	2	N	-0-			-0-
10		3844 X	3779	-0-	-65	-0-	3779	2	N	-0-			-0-
11		3720 X	3453	-0-	-267	-0-	3453	2	N	-0-			-0-
12		3658 X	3592	-0-	-66	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
01		3782 X	3554	-0-	-228	-0-	3554	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3	N	-0-			-0-
09		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3	N	-0-			-0-
10		3069 X	2665	-0-	-404	-0-	2665	3	N	-0-			-0-
11		2970 X	2918	-0-	-52	-0-	2918	3	N	-0-			-0-
12		3069 X	2625	-0-	-444	-0-	2625	3	N	-0-			-0-
*01		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
JETER DRILLING PRODUCTION				432185							
HOLLADAY STATE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 146989	COMPL. DATE 02/05/1985	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 4818	- 5125		
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	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

I.R.T. "29" A				WELL #: 3	RRCID -> 096722	COMPL. DATE 11/13/1981	TOTAL DEPTH 1418	PERF. 1266	- 1374	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.// 70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
BUGINGTON ENERGY, LLC		//CONT.// 106412												
ATKINS		WELL #: B 2		RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 1406		PERF. 1272 - 1290				
M	O	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	EOM BALANCE
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ATKINS		WELL #: B 3		RRCID -> 103777		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH 1432		PERF. 1260 - 1275				
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

ATKINS		WELL #: B 4		RRCID -> 107968		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1397		PERF. 1280 - 1300				
08	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

ATKINS, GEORGE		WELL #: 1C		RRCID -> 123767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380				
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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				
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-			36
09	1200 N	524	-0-	-676	-0-	524	3			N	-0-			36
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-			36
11	1980 N	987	-0-	-993	-0-	987	3			N	-0-			36
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			36
01	1674 N	1081	-0-	-593	-0-	1081	3			N	-0-			36

PENLAW (QUEEN)		70488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
TCO RESOURCES, INC.		840313								
GARTH		WELL #: 1		RRCID -> 055970		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GARTH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 059252		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A		
08	14B DENY	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GARTH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 060587		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A		
08	14B DENY	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PENTEAM (QUEEN)		70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ALTO MINERALS, INC.		015741								
HOLT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175933		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3932 - 3940		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
HOLT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920		
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		5
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		5
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		5
11	120 X	83	-0-	-37	-0-	83 3	N	-0-		5
12	124 X	10	-0-	-114	-0-	10 3	N	-0-		5
01	124 X	30	-0-	-94	-0-	30 3	N	-0-		5
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
HOLT, O. B., JR. "A"		1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908		
08	403 X	315	-0-	-88	-0-	315 2	N	-0-		-0-
09	390 X	298	-0-	-92	-0-	298 2	N	-0-		-0-
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
01	434 X	364	-0-	-70	-0-	364 2	N	-0-		-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
HOLT		WELL #:		2	RRCID ->	181725	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3900 -	5176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2		N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
01		310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3890 -	3906
08		186 X	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09		180 X	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-			-0-
10		186 X	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			-0-
11		180 X	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-			-0-
12		186 X	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*01		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC		WELL #:		875191	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	3909 -	3938
08		1395 N	1105	-0-	-290	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
10		1116 N	895	-0-	-221	-0-	895 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	716	-0-	-364	-0-	716 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	563	-0-	-522	-0-	563 2		N	-0-			-0-
01		899 N	384	-0-	-515	-0-	384 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3908 -	3936
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		WELL #:		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		WELL #:		008716									
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3475 -	3510
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3497 -	3532
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
09		450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2		N	-0-			-0-
10		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2		N	-0-			-0-
11		450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-			-0-
12		434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2		N	-0-			-0-
01		465 N	143	-0-	-322	-0-	143 2		N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2	N	-0-			-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2	N	-0-			-0-
01	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2	N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623										
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755										
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2	N	-0-			-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.		651101										
ECTOR "AR" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 161373		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.		//CONT.//		651101							
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 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	
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TXL "AT"		WELL #:		4		RRCID -> 153387		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TXL "AT"		WELL #:		3		RRCID -> 154091		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE, CECIL				917230							
DESERT WILLOW		WELL #:		1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498	
08		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
09		30 X	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

DESERT WILLOW		WELL #:		2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435	
08		0 N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-		-0-
10	1302 N	258	-0-	-1044	-0-	258 3			N	-0-		-0-
11	630 N	454	-0-	-176	-0-	454 3			N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N	-0-		-0-
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-		-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20"				WELL #: 1H	RRCID -> 232915	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 1436	- 16120			
08	2914 X	2263	-0-	-651	-0-	420 1	1843 3		N	-0-		-0-
09	2820 X	785	-0-	-2035	-0-	300 1	485 3		N	-0-		-0-
10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	450 1	861 3		N	-0-		-0-
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	480 1	2089 3		N	-0-		-0-
12	2263 X	180	-0-	-2083	-0-	180 1			N	-0-		-0-
01	2263 X	450	-0-	-1813	-0-	450 1			N	-0-		-0-

CONTINENTAL-LEARY				WELL #: 1H	RRCID -> 243058	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 15413	PERF.12725	- 15305			
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 1			N	-0-		-0-
09	600 N	390	-0-	-210	-0-	390 1			N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 1			N	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 1			N	-0-		-0-
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 1			N	-0-		-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20				WELL #: 1SW	RRCID -> 260003	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 13111	PERF. 4700	- 6250			
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
T.A.S. MOBIL STATE				WELL #: 1	RRCID -> 062759	COMPL. DATE 08/12/1974	TOTAL DEPTH 14990	PERF. N/A				
08	5146 X	4933	-0-	-213	-0-	124 1	4809 2		N	-0-		-0-
09	4980 X	3686	-0-	-1294	-0-	104 1	3582 2		N	-0-		-0-
10	5146 X	3679	-0-	-1467	-0-	96 1	3583 2		N	-0-		-0-
11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	120 1	5136 2		N	-0-		-0-
12	5146 X	4723	-0-	-423	-0-	124 1	4599 2		N	-0-		-0-
01	4929 X	4277	-0-	-652	-0-	108 1	4169 2		N	-0-		-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261								
FITZGERALD "17"				WELL #: 2	RRCID -> 079901	COMPL. DATE 11/08/1978	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12695	- 12855			
08	1333 X	1156	-0-	-177	-0-	1156 2			N	-0-		-0-
09	1290 X	1042	-0-	-248	-0-	1042 2			N	-0-		-0-
10	1271 X	1018	-0-	-253	-0-	1018 2			N	-0-		-0-
11	1200 X	1062	-0-	-138	-0-	1062 2			N	-0-		-0-
12	1209 X	1142	-0-	-67	-0-	1142 2			N	-0-		-0-
01	1147 X	1107	-0-	-40	-0-	1107 2			N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
DELA STATE 58-T2-48 //CONT.// 068596												
WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10536 - 14635												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		SHUT IN	29670	-0-	29670	566613	465	1	24886	3	N	611
							1865	4	2454	9		
09		SHUT IN	42354	-0-	42354	608967	450	1	39858	3	N	597
							236	4	1810	9		
10		SHUT IN	43675	-0-	43675	652642	465	1	40264	3	N	419
							1056	4	1890	9		
11		SHUT IN	44892	-0-	44892	697534	450	1	41703	3	N	424
							912	4	1827	9		
12		SHUT IN	34482	-0-	34482	732016	405	1	32430	3	N	751
							86	4	1561	9		
01		SHUT IN	23196	-0-	23196	755212	285	1	21774	3	N	309
							117	4	1020	9		

OATMAN C18-25												
WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A												

08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OATMAN C18-25												
WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A												

08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OATMAN C18-25												
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A												

08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OATMAN C18-25												
WELL #: 4H RRCID -> 267946 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A												

08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BARBEE 72-1												
WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10177 - 15023												

08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-
01		SHUT IN	3412	-0-	3412	6853	3412	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WARD		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.//	068596											
THORNTON TRUST 4-60			WELL #:	2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	SHUT IN	6360	-0-	6360	78376	15	1	5168	3	N	1070	874	1	481	
						1177	9								
09	SHUT IN	6452	-0-	6452	84828	30	1	5197	3	N	1114	7	0	1061	1
						1225	9								
*10	SHUT IN	5352	-0-	5352	90180	31	1	4257	3	N	967	4	0	1080	1
						1064	9								
*11	SHUT IN	4908	-0-	4908	95088	29	1	3925	3	N	867	4	0	907	1
						954	9								
*12	SHUT IN	3845	-0-	3845	98933	8	1	2951	3	N	805	5	0	910	1
						886	9								
01	SHUT IN	3112	-0-	3112	102045	2479	3	633	9	N	575	27	0	536	1
BECKHAM CALDWELL 5-43			WELL #:	1H	RRCID ->	268221	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10827 - 15417			
08	SHUT IN	6313	-0-	6313	94661	30	1	4368	3	N	1741	2148	1	477	
						1915	9								
09	SHUT IN	6206	-0-	6206	100867	4271	3	1935	9	N	1759	14	0	1594	1
10	SHUT IN	5752	-0-	5752	106619	12	1	3917	3	N	1657	6	0	1817	1
						1823	9								
11	SHUT IN	403	-0-	403	107022	301	3	102	9	N	93	6	0	185	1
12	SHUT IN	8314	-0-	8314	115336	5808	3	2506	9	N	2278	4	0	2189	1
01	SHUT IN	5060	-0-	5060	120396	40	1	3270	3	N	1591	39	0	1622	1
						1750	9								
ROLWING 4-33			WELL #:	1H	RRCID ->	268222	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	9950 - 11300			
08	SHUT IN	2828	-0-	2828	38808	16	1	2449	3	N	330	356	1	281	
						363	9								
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	38808					N	1	1	0	281	
10	SHUT IN	3431	-0-	3431	42239	10	1	3057	3	N	331	377	1	235	
						364	9								
11	SHUT IN	1161	-0-	1161	43400	22	1	1038	3	N	92	1	0	326	
						101	9								
12	SHUT IN	4517	-0-	4517	47917	56	1	4021	3	N	400	1	0	544	1
						440	9								
01	SHUT IN	3019	-0-	3019	50936	48	1	2699	3	N	247	10	0	195	1
						272	9								
OATMAN C18-26			WELL #:	1H	RRCID ->	268241	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	10813 - 14523			
08	35371 X	6458	-0-	-28913	-0-	8	1	5509	3	N	855	745	1	634	
						941	9								
09	29490 X	12381	-0-	-17109	-0-	28	1	10589	3	N	1604	22	0	1487	1
						1764	9								
10	24149 X	11528	-0-	-12621	-0-	31	1	9802	3	N	1541	11	0	1697	1
						1695	9								
11	17610 X	11769	-0-	-5841	-0-	30	1	9544	3	N	1995	12	0	1844	1
						2195	9								
12	14260 X	12353	-0-	-1907	-0-	8	1	10606	3	N	1581	13	0	1648	1
						1739	9								
*01	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	12072	3	1851	9	N	1683	95	0	1301	1
COTTONWOOD 53-43			WELL #:	1H	RRCID ->	268248	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	9397 - 13560			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596									
AT LAND STATE 52-6				WELL #:	1H	RRCID -> 268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9500	-	13678
M	O	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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COLT 4-24				WELL #:	1H	RRCID -> 268753	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	10669	-	14892	
08		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	3	1	2043	3	N	592	168	1	623
							651	9							
09		26670 X	9637	-0-	-17033	-0-	21	1	8232	3	N	1258	7	0	226
							1384	9							
10		19654 X	7006	-0-	-12648	-0-	15	1	6035	3	N	869	5	0	543
							956	9							
11		5040 X	3348	-0-	-1692	-0-	2814	3	534	9	N	485	6	0	118
12		9951 X	7329	-0-	-2622	-0-	6173	3	1156	9	N	1051	5	0	798
01		9951 X	8081	-0-	-1870	-0-	6919	3	1162	9	N	1056	49	0	481
							223	4	1500	9					

OLSON STATE 57-T2-6				WELL #:	1H	RRCID -> 268786	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10654	-	14930	
08		178994 X	37049	-0-	-141945	-0-	375	1	33717	3	N	2379	2424	1	473
							340	4	2617	9					
09		173220 X	28830	-0-	-144390	-0-	390	1	25955	3	N	1966	1696	1	743
							322	4	2163	9					
10		178994 X	34121	-0-	-144873	-0-	354	1	30680	3	N	2457	2504	1	696
							384	4	2703	9					
11		60690 X	50723	-0-	-9967	-0-	438	1	45726	3	N	3001	3354	1	343
							1258	4	3301	9					
12		40052 X	26498	-0-	-13554	-0-	240	1	22935	3	N	1695	1104	1	934
							1458	4	1865	9					
01		37045 X	20761	-0-	-16284	-0-	120	1	18918	3	N	1364	1998	1	300
							223	4	1500	9					

OATMAN C19-4A				WELL #:	2H	RRCID -> 268921	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	N/A			
08		SHUT IN	56872	-0-	56872	251468	62	1	53694	3	N	2833	2786	1	752
							3116	9							
09		SHUT IN	47117	-0-	47117	298585	60	1	44409	3	N	2407	62	0	737
							2648	9							
10		SHUT IN	39317	-0-	39317	337902	60	1	37033	3	N	2022	30	0	608
							2224	9							
11		SHUT IN	35659	-0-	35659	373561	60	1	33780	3	N	1654	29	0	458
							1819	9							
12		SHUT IN	34301	-0-	34301	407862	16	1	32370	3	N	1741	30	0	761
							1915	9							
01		SHUT IN	33189	-0-	33189	441051	31062	3	2127	9	N	1934	173	0	678

OATMAN C19-4A				WELL #:	3H	RRCID -> 268988	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	N/A			
08		SHUT IN	25232	-0-	25232	166087	39	1	22666	3	N	2297	2332	1	609
							2527	9							
*09		SHUT IN	18080	-0-	18080	184167	60	1	15812	3	N	2007	49	0	611
							2208	9							
10		SHUT IN	16455	-0-	16455	200622	62	1	14517	3	N	1705	23	0	507
							1876	9							
11		SHUT IN	15014	-0-	15014	215636	60	1	13410	3	N	1404	21	0	380
							1544	9							
12		SHUT IN	12440	-0-	12440	228076	16	1	11155	3	N	1154	21	0	508
							1269	9							
01		SHUT IN	11004	-0-	11004	239080	9574	3	1430	9	N	1300	106	0	452

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596								
HONEY BADGER 54-T4-34				WELL #:	1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	12991 - 15558
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		
08	SHUT IN	17093	-0-	17093	37862	62 1 470 9	16561 3	N	427	378 1	626		
09	SHUT IN	13477	-0-	13477	51339	60 1 362 9	13055 3	N	329	29 0	348	578 1	
10	SHUT IN	10333	-0-	10333	61672	60 1 309 9	9964 3	N	281	14 0	229	386 1	
11	SHUT IN	21147	-0-	21147	82819	54 1 515 9	20578 3	N	468	14 0	294	389 1	
12	SHUT IN	20516	-0-	20516	103335	46 1 414 9	20056 3	N	376	22 0	460	188 1	
01	SHUT IN	22320	-0-	22320	125655	48 1 564 9	21708 3	N	513	168 0	443	362 1	
OATMAN C19-4A				WELL #:	4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	N/A
*08	SHUT IN	22758	-0-	22758	168781	21 1 2278 9	20459 3	N	2071	1951 1	537		
*09	SHUT IN	28208	-0-	28208	196989	60 1 2077 9	26071 3	N	1888	39 0	570	1816 1	
10	SHUT IN	17634	-0-	17634	214623	56 1 1477 9	16101 3	N	1343	21 0	408	1484 1	
11	14B2 EXT	19337	-0-	19337	233960	48 1 1587 9	17702 3	N	1443	20 0	393	1438 1	
12	14B2 EXT	5233	-0-	5233	239193	14 1 706 9	4513 3	N	642	24 0	305	706 1	
01	14B2 EXT	5075	-0-	5075	244268	4538 3	537 9	N	488	75 0	174	544 1	
DONALDSON 4-54				WELL #:	1H	RRCID ->	270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
BOLD JOHNSON 56-T1-26				WELL #:	1H	RRCID ->	270251	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	11584	PERF.	N/A
08	SHUT IN	92484	-0-	92484	376406	81 1 171 4	86017 3	N	5650	5788 1	844		
09	SHUT IN	96082	-0-	96082	472488	90 1 95 4	90071 3	N	5296	5532 1	608		
10	SHUT IN	87531	-0-	87531	560019	93 1 5152 9	82286 3	N	4684	4798 1	494		
11	SHUT IN	77211	-0-	77211	637230	90 1 4303 9	72818 3	N	3912	3814 1	592		
12	SHUT IN	63675	-0-	63675	700905	115 1 44 4	59763 3	N	3412	3317 1	687		
*01	SHUT IN	58903	-0-	58903	759808	95 1 692 4	54828 3	N	2989	3231 1	445		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ABERNATHY 57-T1-14 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492															
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
08	SHUT IN	114200	-0-	114200	789804	465	1	106342	3	N	6721	6289	1		885
						7393	9								
09	898769 X	108965	-0-	-789804	-0-	450	1	101684	3	N	6210	6510	1		585
						6831	9								
10	168516 X	114856	-0-	-53660	-0-	465	1	107248	3	N	6494	6686	1		393
						7143	9								
11	163080 X	95186	-0-	-67894	-0-	450	1	88883	3	N	5321	4648	1		1066
						5853	9								
12	128030 X	81013	-0-	-47017	-0-	465	1	75617	3	N	4483	3867	1		1682
						4931	9								
01	114855 X	74972	-0-	-39883	-0-	465	1	69384	3	N	4117	4966	1		833
						594	4	4529	9						
FOLK 4-34															
WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416															
*08	SHUT IN	9965	-0-	9965	97544	62	1	8048	3	N	1686	1814	1		632
						1855	9								
*09	106956 X	9412	-0-	-97544	-0-	60	1	7590	3	N	1602	20	0	1831	383
						1762	9								
*10	36146 X	7334	-0-	-28812	-0-	56	1	5736	3	N	1402	10	0	1284	491
						1542	9								
*11	34980 X	10335	-0-	-24645	-0-	60	1	8351	3	N	1749	9	0	1684	547
						1924	9								
*12	36146 X	4798	-0-	-31348	-0-	40	1	3820	3	N	853	11	0	1262	127
						938	9								
*01	36146 X	8041	-0-	-28105	-0-	46	1	6300	3	N	1541	56	0	940	672
						1695	9								
ROLWING 4-33															
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508															
*08	SHUT IN	228	-0-	228	66630	4	1	200	3	N	22	184	1		137
						24	9								
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	66630					N	23				160
10	SHUT IN	5102	-0-	5102	71732	5051	3	51	9	N	46				206
11	SHUT IN	2075	-0-	2075	73807	2050	3	25	9	N	23	1	0		228
12	SHUT IN	12	-0-	12	73819	1	3	11	9	N	10	1	0		237
01	SHUT IN	179	-0-	179	73998	8	1	114	3	N	52	2	0		287
						57	9								
HEAGNEY 4-48															
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10685 - 15269															
*08	SHUT IN	14310	-0-	14310	156868	62	1	13038	3	N	1100	1225	1		766
						1210	9								
*09	SHUT IN	20261	-0-	20261	177129	60	1	18916	3	N	1168	21	0	920	993
						1285	9								
10	SHUT IN	14924	-0-	14924	192053	62	1	13804	3	N	962	12	0	1257	686
						1058	9								
11	SHUT IN	5520	-0-	5520	197573	36	1	5043	3	N	401	13	0	354	720
						441	9								
12	SHUT IN	3952	-0-	3952	201525	16	1	3616	3	N	291	10	0	372	629
						320	9								
*01	SHUT IN	8280	-0-	8280	209805	46	1	6593	3	N	731	51	0	914	395
						837	4	804	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
ESSMAN C9-20		WELL #:		1H	RRCID ->	270566	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10402	- 15059		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	6268	-0-	6268	15737	4984	3	1284	9	N	1167	1257	1	346
09	SHUT IN	523	-0-	523	16260	345	3	178	9	N	162	2	0	327
10	SHUT IN	1124	-0-	1124	17384	22	1	675	3	N	312	2	0	283
						84	4	343	9					
11	SHUT IN	933	-0-	933	18317	16	1	667	3	N	227	1	0	327
						250	9							
12	SHUT IN	617	-0-	617	18934	4	1	375	3	N	216	1	0	542
						238	9							
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18934					N	-0-	3	0	539

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11333	- 16036		
08	SHUT IN	148374	-0-	148374	484733	93	1	137656	3	N	9045	9108	1	523
						675	4	9950	9					
09	SHUT IN	68207	-0-	68207	552940	78	1	63155	3	N	4516	4440	1	599
						6	4	4968	9					
10	SHUT IN	92590	-0-	92590	645530	93	1	85688	3	N	5579	5257	1	921
						672	4	6137	9					
11	SHUT IN	72981	-0-	72981	718511	90	1	67430	3	N	4647	4828	1	740
						349	4	5112	9					
12	SHUT IN	67065	-0-	67065	785576	137	1	62360	3	N	4104	4125	1	719
						54	4	4514	9					
01	SHUT IN	62613	-0-	62613	848189	101	1	55228	3	N	3912	3885	1	746
						2981	4	4303	9					

MEEKER 56-T2-22		WELL #:		1H	RRCID ->	270731	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	11284	PERF. N/A			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-			315
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-			315
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-			315
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-			315
*12	SHUT IN	89943	-0-	89943	101621	87	1	79092	3	N	8700	7735	1	1280
						1194	4	9570	9					
01	SHUT IN	103118	-0-	103118	204739	93	1	89883	3	N	9062	9592	1	750
						3174	4	9968	9					

EXTINCTION 57-T1-32		WELL #:		1H	RRCID ->	271198	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10787	- 15482		
08	SHUT IN	78762	-0-	78762	511951	81	1	68006	3	N	6052	5930	1	948
						4018	4	6657	9					
09	SHUT IN	45865	-0-	45865	557816	90	1	38270	3	N	4230	4271	1	907
						2852	4	4653	9					
10	SHUT IN	46924	-0-	46924	604740	93	1	39052	3	N	4311	4683	1	535
						3037	4	4742	9					
*11	SHUT IN	39774	-0-	39774	644514	75	1	33358	3	N	3532	3613	1	454
						2456	4	3885	9					
*12	SHUT IN	23430	-0-	23430	667944	72	1	18601	3	Y	2423	2540	1	337
						2092	4	2665	9					
01	SHUT IN	36281	-0-	36281	704225	93	1	30574	3	Y	2808	2381	1	764
						2525	4	3089	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9860 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
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	26982	-0-	26982	26982	19426 3	N	6205	4677 1		1528
11	SHUT IN	91729	-0-	91729	118711	6826 9 65784 3	N	23314	23450 1		1392
12	SHUT IN	67944	-0-	67944	186655	25645 9 48433 3	N	17383	17887 1		888
*01	SHUT IN	37052	-0-	37052	223707	19121 9 25814 3 11048 9	N	10044	9849 1		1083

EOG RESOURCES, INC. 253162
 HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

08	188046 X	86917	-0-	-101129	-0-	73507 2	N	12191	12545 1		708
09	181980 X	61636	-0-	-120344	-0-	49965 2	N	10610	10950 1		368
10	188046 X	96698	-0-	-91348	-0-	84666 2	N	10938	10419 1		887
11	181980 X	126445	-0-	-55535	-0-	114775 2	N	10609	10326 1		1170
12	120215 X	120215	-0-	-0-	-0-	110510 2	N	8823	9251 1	3 8	739
*01	155895 X	155895	-0-	-0-	-0-	142202 2	N	12448	11495 1		1692

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
 HOOTON ETAL STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF. N/A

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	51925		N	-0-	171 1		167
09	SHUT IN	48573	-0-	48573	100498	47222 3	N	976	771 1		372
10	SHUT IN	113949	-0-	113949	214447	1074 9 111430 3	N	1746	1731 1		387
11	SHUT IN	89671	-0-	89671	304118	1921 9 87819 3	N	1303	1160 1		530
12	SHUT IN	57579	-0-	57579	361697	1433 9 55923 3	N	1013	583 1		960
*01	SHUT IN	62288	-0-	62288	423985	1114 9 61020 3 805 9	N	732	1323 1		369

JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: 1H RRCID -> 271449 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11339 - 16197

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	949	698 1		251
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20			271
07	SHUT IN	25492	-0-	25492	25492	18088 3	N	4692	4468 1		495
*08	SHUT IN	26512	-0-	26512	52004	5161 9 19884 3	N	5744	5563 1		676
09	SHUT IN	22682	-0-	22682	74686	6318 9 17521 3	N	4474	4633 1		517
10	SHUT IN	16938	-0-	16938	91624	4921 9 96 1	N	3131	3221 1		427
11	SHUT IN	9763	-0-	9763	101387	3444 9 112 1	N	2048	2185 1		290
12	SHUT IN	6772	-0-	6772	108159	2253 9 112 1	N	1410	1447 1		253
01	SHUT IN	4797	-0-	4797	112956	1551 9 62 1 1378 9	N	1253	905 1		601

PHANTOM (WOLFCAMP)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RAINBOW STATE 775854														
WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-			-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-			-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-			-0-

WOLF ENERGY, INC.														
WOLF 935534														
WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648														
08	1643 N	1312	-0-	-331	-0-	1125	2	187	9	N	170	177	1	63
09	1590 N	1203	-0-	-387	-0-	1060	2	143	9	N	130			193
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1847	2	193	9	N	175	176	1	192
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	331	2	30	9	N	27	172	1	47
*12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1833	2	240	9	N	218	176	1	89
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			89

PHOENIX (SILURIAN)														
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE														
ESTES 614609														
WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955														
08	1643 N	819	-0-	-824 B	-0-	810	3	9	9	N	8	15	1	19
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2220 N	1118	-0-	-1102 B	-0-	1111	3	7	9	N	6			25
10	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1708	3	2	9	N	2	16	1	11
11	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	820	3	9	9	N	8			19
12	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2181	3	7	9	N	6	17	1	8
*01	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1695	3	11	9	N	10			18

ESTES														
WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008														
08	589 N	303	-0-	-286 B	-0-	300	3	3	9	N	3	5	1	9
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	302	-0-	-298 B	-0-	300	3	2	9	N	2			11
10	589 N	301	-0-	-288 B	-0-	300	3	1	9	N	1	5	1	7
11	300 N	151	-0-	-149 B	-0-	150	3	1	9	N	1			8
12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5	9	1	4
*01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5			9

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
ELSINORE CATTLE COMPANY 450175														
WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A														
08	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-			-0-
09	8970 X	7453	-0-	-1517	-0-	7453	2			N	-0-			-0-
10	10075 X	7494	-0-	-2581	-0-	7494	2			N	-0-			-0-
11	9750 X	3369	-0-	-6381	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
12	10075 X	9035	-0-	-1040	-0-	9035	2			N	-0-			-0-
01	9300 X	3948	-0-	-5352	-0-	3948	2			N	-0-			-0-

PETRO-HUNT, L.L.C.														
LA ESCALERA BLK C-1 660043														
WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263														
08	41168 X	34741	-0-	-6427	-0-	310	1	34431	2	N	-0-			-0-
09	37560 X	34039	-0-	-3521	-0-	300	1	33739	2	N	-0-			-0-
10	38161 X	33635	-0-	-4526	-0-	310	1	33325	2	N	-0-			-0-
11	35130 X	33401	-0-	-1729	-0-	300	1	33101	2	N	-0-			-0-
*12	35185 X	32285	-0-	-2900	-0-	302	1	31983	2	N	-0-			-0-
01	35185 X	31222	-0-	-3963	-0-	310	1	30912	2	N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
XTO ENERGY INC. 945936															
ELLSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381															
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-			-0-
10	3007 X	1277	-0-	-1730	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
11	3510 X	407	-0-	-3103	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
12	3627 X	103	-0-	-3524	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	3627 X	257	-0-	-3370	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043															
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643															
08	17174 #	17080	-0-	-94	-0-	-0-	201	1	16878	2	N	1	1 8		42
09	16620 #	7022	-0-	-9598	-0-	-0-	101	1	6918	2	N	3	3 8		42
10	17174 #	11920	-0-	-5254	-0-	-0-	214	1	11706	2	N	-0-			42
11	16530 #	6699	-0-	-9831	-0-	-0-	77	1	6622	2	N	-0-			42
*12	17081 #	1255	-0-	-15826	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	-0-			42
01	17081 #	11834	-0-	-5247	-0-	-0-	87	1	11747	2	N	-0-			42

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011															
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007															
08	316572 X	296320	-0-	-20252	-0-	-0-	135	1	296185	2	Y	-0-			-0-
09	306360 X	279332	-0-	-27028	-0-	-0-	279332	2			Y	-0-			-0-
10	312666 X	289111	-0-	-23555	-0-	-0-	1101	1	288010	2	Y	-0-			-0-
11	299970 X	278427	-0-	-21543	-0-	-0-	853	1	277574	2	Y	-0-			-0-
12	307086 X	285402	-0-	-21684	-0-	-0-	1495	1	283907	2	Y	-0-			-0-
01	296329 X	284515	-0-	-11814	-0-	-0-	676	1	283839	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252															
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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															
08	19127 X	18733	-0-	-394	-0-	-0-	9	1	18724	2	Y	-0-			-0-
09	18510 X	17967	-0-	-543	-0-	-0-	17967	2			Y	-0-			-0-
10	18941 X	18407	-0-	-534	-0-	-0-	70	1	18337	2	Y	-0-			-0-
11	18300 X	17436	-0-	-864	-0-	-0-	53	1	17383	2	Y	-0-			-0-
12	18724 X	18634	-0-	-90	-0-	-0-	98	1	18536	2	Y	-0-			-0-
01	18724 X	18313	-0-	-411	-0-	-0-	44	1	18269	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	173 1	3064 2	N	-0-	-0-
09	3330 X	3101	-0-	-229	-0-	169 1	2932 2	N	-0-	-0-
10	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	170 1	2984 2	N	-0-	-0-
11	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	162 1	2845 2	N	-0-	-0-
12	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	177 1	2974 2	N	-0-	-0-
01	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	155 1	2965 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954		
08	8432 X	5299	-0-	-3133	-0-	2 1	5297 2	Y	-0-	-0-
09	6450 X	4021	-0-	-2429	-0-	4021 2		Y	-0-	-0-
10	6386 X	3730	-0-	-2656	-0-	14 1	3716 2	Y	-0-	-0-
11	6180 X	3530	-0-	-2650	-0-	11 1	3519 2	Y	-0-	-0-
12	6231 X	3242	-0-	-2989	-0-	17 1	3225 2	Y	-0-	-0-
01	5301 X	3324	-0-	-1977	-0-	8 1	3316 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194		
08	2387 X	2166	-0-	-221	-0-	1 1	2165 2	N	-0-	-0-
09	1950 X	1912	-0-	-38	-0-	1912 2		N	-0-	-0-
10	1984 X	1773	-0-	-211	-0-	7 1	1766 2	N	-0-	-0-
11	2100 X	1568	-0-	-532	-0-	5 1	1563 2	N	-0-	-0-
12	2170 X	1379	-0-	-791	-0-	7 1	1372 2	N	-0-	-0-
01	2170 X	1400	-0-	-770	-0-	3 1	1397 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419		
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32 1	565 2	N	-0-	-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32 1	552 2	N	-0-	-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	33 1	576 2	N	-0-	-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	30 1	532 2	N	-0-	-0-
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	31 1	514 2	N	-0-	-0-
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	28 1	535 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964		
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		Y	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2 1	438 2	Y	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 1	426 2	Y	-0-	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	2 1	457 2	Y	-0-	-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1 1	466 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717		
08	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	56 1	997 2	N	-0-	-0-
09	1080 N	986	-0-	-94	-0-	54 1	932 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	772	-0-	-282	-0-	42 1	730 2	N	-0-	-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	62 1	1091 2	N	-0-	-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	69 1	1158 2	N	-0-	-0-
*01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	61 1	1163 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	5 1	10775 2	Y	-0-	-0-	
09	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	10009 2		Y	-0-	-0-	
10	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	36 1	9528 2	Y	-0-	-0-	
11	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	26 1	8606 2	Y	-0-	-0-	
12	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	46 1	8689 2	Y	-0-	-0-	
*01	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	19 1	8079 2	Y	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498			
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 2		Y	-0-	-0-	
09	780 N	719	-0-	-61	-0-	719 2		Y	-0-	-0-	
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	3 1	747 2	Y	-0-	-0-	
11	750 N	712	-0-	-38	-0-	2 1	710 2	Y	-0-	-0-	
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	4 1	719 2	Y	-0-	-0-	
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	2 1	708 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090			
08	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	55 1	965 2	N	-0-	-0-	
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	56 1	971 2	N	-0-	-0-	
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	57 1	1001 2	N	-0-	-0-	
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	54 1	945 2	N	-0-	-0-	
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	58 1	977 2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	52 1	985 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078			
08	930 N	898	-0-	-32	-0-	48 1	850 2	N	-0-	-0-	
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	47 1	816 2	N	-0-	-0-	
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	48 1	836 2	N	-0-	-0-	
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	46 1	807 2	N	-0-	-0-	
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	49 1	829 2	N	-0-	-0-	
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	43 1	827 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632			
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 2	N	-0-	-0-	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950			
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		Y	-0-	-0-	
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		Y	-0-	-0-	
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y	-0-	-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-	-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-	-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748			
08	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	82 1	1450 2	Y	-0-	-0-	
09	1590 N	1421	-0-	-169	-0-	77 1	1344 2	Y	-0-	-0-	
10	1581 N	1410	-0-	-171	-0-	76 1	1334 2	Y	-0-	-0-	
11	1470 N	1317	-0-	-153	-0-	71 1	1246 2	Y	-0-	-0-	
12	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	80 1	1338 2	Y	-0-	-0-	
01	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	69 1	1315 2	Y	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011																	
WEST RANCH 5		WELL #:		3-C			RRCID -> 167273			COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 5410			PERF. 3198 - 3708			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-			588	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-			582	2			N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-			2	1	535	2	N	-0-					-0-
11	570	N	454	-0-	-116	-0-			1	1	453	2	N	-0-					-0-
12	589	N	430	-0-	-159	-0-			2	1	428	2	N	-0-					-0-
01	527	N	460	-0-	-67	-0-			1	1	459	2	N	-0-					-0-
ALLISON		WELL #:		2101			RRCID -> 167345			COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 5312			PERF. 4191 - 4333			
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-			53	1	937	2	N	-0-					-0-
09	990	N	951	-0-	-39	-0-			52	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-			50	1	870	2	N	-0-					-0-
11	960	N	900	-0-	-60	-0-			49	1	851	2	N	-0-					-0-
12	992	N	950	-0-	-42	-0-			53	1	897	2	N	-0-					-0-
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-			48	1	918	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW		WELL #:		405			RRCID -> 169097			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 3690 - 5277			
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-			999	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	935	-0-	-55	-0-			935	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	883	-0-	-109	-0-			3	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-			3	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	945	-0-	-16	-0-			5	1	940	2	Y	-0-					-0-
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-			2	1	910	2	Y	-0-					-0-
LONGFELLOW		WELL #:		407			RRCID -> 169099			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4686 - 5226			
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-			125	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-			128	1	2228	2	N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-			139	1	2432	2	N	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-			132	1	2311	2	N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-			138	1	2316	2	N	-0-					-0-
*01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-			122	1	2338	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW		WELL #:		409			RRCID -> 169410			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 4630			PERF. 3222 - 4664			
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-			3	1	6433	2	Y	-0-					-0-
09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-			6119	2			Y	-0-					-0-
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-			22	1	5716	2	Y	-0-					-0-
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-			16	1	5193	2	Y	-0-					-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-			25	1	4822	2	Y	-0-					-0-
*01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-			12	1	5070	2	Y	-0-					-0-
LONGFELLOW		WELL #:		4011			RRCID -> 170418			COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 5506			PERF. 4238 - 5440			
08	992	N	938	-0-	-54	-0-			50	1	888	2	N	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-			49	1	849	2	N	-0-					-0-
10	961	N	930	-0-	-31	-0-			50	1	880	2	N	-0-					-0-
11	900	N	894	-0-	-6	-0-			48	1	846	2	N	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-			51	1	856	2	N	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-			45	1	858	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #:		4			RRCID -> 170424			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 5765			PERF. 3319 - 5546			
08	T. A.		2822	-0-	2822	2822			1	1	2821	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		2534	-0-	2534	5356			2534	2			N	-0-					-0-
10	7766	X	2410	-0-	-5356	-0-			9	1	2401	2	N	-0-					-0-
11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-			6	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1825	-0-	-1120	-0-			10	1	1815	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2148	-0-	-673	-0-			5	1	2143	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	CODE	BALANCE
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	2 1	4834 2	Y	-0-	-0-
09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2		Y	-0-	-0-
10	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	18 1	4782 2	Y	-0-	-0-
11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	14 1	4524 2	Y	-0-	-0-
12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	25 1	4821 2	Y	-0-	-0-
*01	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	12 1	4877 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940		
08	496 N	256	-0-	-240	-0-	14 1	242 2	N	-0-	-0-
09	480 N	275	-0-	-205	-0-	15 1	260 2	N	-0-	-0-
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	14 1	239 2	N	-0-	-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	13 1	221 2	N	-0-	-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	14 1	240 2	N	-0-	-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364		
08	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	72 1	1280 2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	80 1	1390 2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	81 1	1419 2	N	-0-	-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	74 1	1305 2	N	-0-	-0-
12	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	79 1	1337 2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	69 1	1321 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954		
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	133 1	2360 2	N	-0-	-0-
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	129 1	2250 2	N	-0-	-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	132 1	2310 2	N	-0-	-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	126 1	2203 2	N	-0-	-0-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	135 1	2263 2	N	-0-	-0-
*01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	119 1	2269 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440		
08	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	22 1	2116 2	Y	-0-	-0-
09	2340 N	2160	-0-	-180	-0-	20 1	2140 2	Y	-0-	-0-
10	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	27 1	2036 2	Y	-0-	-0-
11	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	24 1	1820 2	Y	-0-	-0-
12	2232 N	1780	-0-	-452	-0-	28 1	1752 2	Y	-0-	-0-
01	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	21 1	1748 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472		
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1 1	1815 2	Y	-0-	-0-
09	1890 N	1677	-0-	-213	-0-	1677 2		Y	-0-	-0-
10	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	6 1	1558 2	Y	-0-	-0-
11	1770 N	1400	-0-	-370	-0-	4 1	1396 2	Y	-0-	-0-
12	1736 N	1166	-0-	-570	-0-	6 1	1160 2	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	3 1	1346 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416		
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	1 1	3208 2	Y	-0-	-0-
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		Y	-0-	-0-
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	11 1	2758 2	Y	-0-	-0-
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	7 1	2402 2	Y	-0-	-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	7 1	1286 2	Y	-0-	-0-
*01	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	5 1	2035 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	2 1	3274 2	N	-0-	-0-
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2		N	-0-	-0-
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	11 1	2989 2	N	-0-	-0-
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	9 1	2822 2	N	-0-	-0-
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	14 1	2641 2	N	-0-	-0-
*01	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	6 1	2547 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024		
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	43 1	756 2	N	-0-	-0-
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	42 1	727 2	N	-0-	-0-
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	43 1	746 2	N	-0-	-0-
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	41 1	711 2	N	-0-	-0-
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	43 1	730 2	N	-0-	-0-
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	38 1	732 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446		
08	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	129 1	2275 2	N	-0-	-0-
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	129 1	2239 2	N	-0-	-0-
10	2542 N	2369	-0-	-173	-0-	128 1	2241 2	N	-0-	-0-
11	2340 N	2234	-0-	-106	-0-	121 1	2113 2	N	-0-	-0-
12	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	128 1	2149 2	N	-0-	-0-
01	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	113 1	2157 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19 1	327 2	N	-0-	-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	18 1	307 2	N	-0-	-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	18 1	314 2	N	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	315 2	N	-0-	-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	19 1	312 2	N	-0-	-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	16 1	296 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508		
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	1 1	2648 2	Y	-0-	-0-
09	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	2413 2		Y	-0-	-0-
10	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	9 1	2438 2	Y	-0-	-0-
11	2550 N	1807	-0-	-743	-0-	6 1	1801 2	Y	-0-	-0-
12	2480 N	713	-0-	-1767	-0-	4 1	709 2	Y	-0-	-0-
01	2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	3 1	1432 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #:		2102	RRCID ->	178071	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 5403 - 5832	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	5826	-0-	5826	5826	3	1	5823	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	5605	-0-	5605	11431	5605	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	5646	-0-	5646	17077	22	1	5624	2	Y	-0-	-0-
11	22466 X	5389	-0-	-17077	-0-	17	1	5372	2	Y	-0-	-0-
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	29	1	5464	2	Y	-0-	-0-
01	5828 X	5424	-0-	-404	-0-	13	1	5411	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3105	RRCID ->	178072	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 4565 - 7944	
08	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	86	1	1521	2	N	-0-	-0-
09	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	84	1	1460	2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	86	1	1505	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	83	1	1449	2	N	-0-	-0-
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	88	1	1488	2	N	-0-	-0-
01	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	78	1	1480	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4012	RRCID ->	178074	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5580 - 8782	
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	N	-0-	-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201	2	N	-0-	-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	N	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-	-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4015	RRCID ->	178580	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3064 - 4048	
08	1426 N	1062	-0-	-364	-0-	1062	2			Y	-0-	-0-
09	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-	-0-
10	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	4	1	1076	2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	3	1	993	2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	989	-0-	-189	-0-	5	1	984	2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	2	1	1034	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4017	RRCID ->	178717	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3520 - 5753	
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	138	1	2449	2	N	-0-	-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	142	1	2474	2	N	-0-	-0-
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	149	1	2610	2	N	-0-	-0-
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	138	1	2428	2	N	-0-	-0-
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	155	1	2607	2	N	-0-	-0-
*01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	133	1	2541	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3203	RRCID ->	179748	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 4882 - 5480	
08	1798 X	1407	-0-	-391	-0-	75	1	1332	2	N	-0-	-0-
09	1740 X	1323	-0-	-417	-0-	72	1	1251	2	N	-0-	-0-
10	1798 X	1599	-0-	-199	-0-	86	1	1513	2	N	-0-	-0-
11	1740 X	1652	-0-	-88	-0-	89	1	1563	2	N	-0-	-0-
12	1612 X	1594	-0-	-18	-0-	89	1	1505	2	N	-0-	-0-
*01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	92	1	1747	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		303	RRCID ->	182400	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 5357 - 5950	
08	T. A.	13569	-0-	13569	13569	6	1	13563	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	13049	-0-	13049	26618	13049	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	12656	-0-	12656	39274	48	1	12608	2	Y	-0-	-0-
11	51020 X	11746	-0-	-39274	-0-	36	1	11710	2	Y	-0-	-0-
12	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	61	1	11637	2	Y	-0-	-0-
01	13578 X	11728	-0-	-1850	-0-	28	1	11700	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW				WELL #: 4016	RRCID ->	182630	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	4350 - 4597	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	11 1	201 2	N	-0-				-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	11 1	196 2	N	-0-				-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	12 1	203 2	N	-0-				-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 2	N	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	N	-0-				-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW XX				WELL #: 101	RRCID ->	182632	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7582 - 8060	
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		Y	-0-				-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-				-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-				-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1 1	177 2	Y	-0-				-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 1	176 2	Y	-0-				-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE 2000				WELL #: 901	RRCID ->	183076	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	5540 - 6304	
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	8 1	139 2	N	-0-				-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	7 1	124 2	N	-0-				-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	7 1	126 2	N	-0-				-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	7 1	121 2	N	-0-				-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	102 2	N	-0-				-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	N	-0-				-0-

ALLISON 2				WELL #: 1302	RRCID ->	183902	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	3702 - 3836	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	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	
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47 1	823 2	N	-0-				-0-
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	45 1	780 2	N	-0-				-0-
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	46 1	802 2	N	-0-				-0-
11	840 N	773	-0-	-67	-0-	42 1	731 2	N	-0-				-0-
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	47 1	793 2	N	-0-				-0-
01	837 N	800	-0-	-37	-0-	40 1	760 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE 2				WELL #: 2801	RRCID ->	183908	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	2326 - 3050	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30 1	538 2	N	-0-				-0-
09	600 N	495	-0-	-105	-0-	27 1	468 2	N	-0-				-0-
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	31 1	541 2	N	-0-				-0-
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	27 1	478 2	N	-0-				-0-
12	527 N	372	-0-	-155	-0-	21 1	351 2	N	-0-				-0-
01	558 N	420	-0-	-138	-0-	21 1	399 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 508	RRCID ->	183909	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4890 - 5736	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-				-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-				-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	1 1	149 2	Y	-0-				-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		Y	-0-				-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	1 1	133 2	Y	-0-				-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
LONGFELLOW		WELL #: 1203		RRCID -> 185579		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960								
M	O	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
08	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	1	1	2117	2	Y	-0-				-0-
09	2340	N	2129	-0-	-211	-0-		2129	2		Y	-0-				-0-
10	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	7	1	1899	2	Y	-0-				-0-
11	2040	N	1544	-0-	-496	-0-	5	1	1539	2	Y	-0-				-0-
12	2201	N	1437	-0-	-764	-0-	8	1	1429	2	Y	-0-				-0-
01	1891	N	1434	-0-	-457	-0-	3	1	1431	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870								
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-				-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-				-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-				-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	2	N	-0-				-0-
01	310	N	195	-0-	-115	-0-	10	1	185	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992								
08	16492	X	15618	-0-	-874	-0-	836	1	14780	2	N	2				37
09	15720	X	14936	-0-	-784	-0-	812	1	14122	2	N	2				39
10	16089	X	15279	-0-	-810	-0-	824	1	14454	2	N	1				40
11	15450	X	14601	-0-	-849	-0-	787	1	13795	2	N	17				57
12	15810	X	14900	-0-	-910	-0-	836	1	14054	2	N	9				66
01	15624	X	14716	-0-	-908	-0-	732	1	13977	2	N	6				72

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266								
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396								
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	2	N	-0-				-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	54	1	943	2	N	-0-				-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	56	1	980	2	N	-0-				-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	55	1	964	2	N	-0-				-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	2	N	-0-				-0-
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	50	1	952	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW		WELL #:		4018	RRCID ->	187601	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	3516 - 4388
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	1	1	Y	-0-	271	2	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	1	1	Y	-0-	257	2	-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	1	1	Y	-0-	260	2	-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	1	1	Y	-0-	264	2	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		420	RRCID ->	188447	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3519 - 4516
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	26	1	N	-0-	455	2	-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	26	1	N	-0-	457	2	-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	28	1	N	-0-	485	2	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	470	2	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	474	2	-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	25	1	N	-0-	470	2	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		421	RRCID ->	188448	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3270 - 4325
08	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	75	1	N	-0-	1326	2	-0-
09	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	73	1	N	-0-	1267	2	-0-
10	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	72	1	N	-0-	1271	2	-0-
11	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	68	1	N	-0-	1196	2	-0-
12	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	72	1	N	-0-	1214	2	-0-
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	63	1	N	-0-	1210	2	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3205	RRCID ->	188450	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7240 - 7594
08	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1	1	Y	-0-	1531	2	-0-
09	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	6	1	Y	-0-	1496	2	-0-
11	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	4	1	Y	-0-	1433	2	-0-
12	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	8	1	Y	-0-	1461	2	-0-
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	1489	2	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		403	RRCID ->	188926	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	7631 - 7738
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	23	1	N	-0-	409	2	-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	N	-0-	403	2	-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	22	1	N	-0-	381	2	-0-
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	20	1	N	-0-	347	2	-0-
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	21	1	N	-0-	349	2	-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	18	1	N	-0-	336	2	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		422	RRCID ->	188927	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3214 - 4159
08	2790 N	2534	-0-	-256	-0-	136	1	N	-0-	2398	2	-0-
09	2550 N	2408	-0-	-142	-0-	131	1	N	-0-	2277	2	-0-
10	2573 N	2515	-0-	-58	-0-	136	1	N	-0-	2379	2	-0-
11	2460 N	2380	-0-	-80	-0-	128	1	N	-0-	2252	2	-0-
12	2480 N	2465	-0-	-15	-0-	138	1	N	-0-	2327	2	-0-
*01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-	2404	2	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		423	RRCID ->	188929	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3694 - 4208
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	29	1	N	-0-	516	2	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	509	2	-0-
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	30	1	N	-0-	518	2	-0-
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	27	1	N	-0-	475	2	-0-
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	27	1	N	-0-	451	2	-0-
01	558 N	482	-0-	-76	-0-	24	1	N	-0-	458	2	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	202	1	3571	2	N	-0-
09	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	197	1	3422	2	N	-0-
10	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	195	1	3416	2	N	-0-
11	3810	X	3393	-0-	-417	-0-	183	1	3210	2	N	-0-
12	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	188	1	3163	2	N	-0-
01	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	170	1	3250	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176				
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-
09	1080	N	794	-0-	-286	-0-	43	1	751	2	Y	-0-
10	1085	N	631	-0-	-454	-0-	34	1	597	2	Y	-0-
11	990	N	649	-0-	-341	-0-	35	1	614	2	Y	-0-
12	806	N	719	-0-	-87	-0-	40	1	679	2	Y	-0-
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350				
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	47	1	837	2	N	-0-
09	900	N	857	-0-	-43	-0-	47	1	810	2	N	-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	49	1	854	2	N	-0-
11	870	N	730	-0-	-140	-0-	39	1	691	2	N	-0-
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	45	1	750	2	N	-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	41	1	781	2	N	-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930				
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	2	Y	-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	2	Y	-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	2	1	361	2	Y	-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	1	1	365	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000				
08	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	156	1	2762	2	N	-0-
09	3000	X	2806	-0-	-194	-0-	153	1	2653	2	N	-0-
10	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	153	1	2676	2	N	-0-
11	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	146	1	2567	2	N	-0-
12	2914	N	2778	-0-	-136	-0-	156	1	2622	2	N	-0-
01	2821	N	2736	-0-	-85	-0-	136	1	2600	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830				
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	62	1	1102	2	N	-0-
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	58	1	1013	2	N	-0-
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	62	1	1089	2	N	-0-
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	60	1	1059	2	N	-0-
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	62	1	1042	2	N	-0-
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	56	1	1063	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988				
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	Y	-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	Y	-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	652	2	Y	-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	713	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
LONGFELLOW		WELL #:		4028	RRCID ->	190678	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	3812 -	5904		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	91	1	1605	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	93	1	1623	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	86	1	1516	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	80	1	1408	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	91	1	1526	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	80	1	1531	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		602	RRCID ->	190703	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6810 -	8670		
08	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	129	1	2285	2	N	-0-			-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	132	1	2288	2	N	-0-			-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	133	1	2337	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	1987	-0-	-353	-0-	107	1	1880	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	130	1	2182	2	N	-0-			-0-
*01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4010	RRCID ->	191331	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3452 -	4860		
08	3193	X	2907	-0-	-286	-0-	43	1	2864	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	41	1	2828	2	Y	-0-			-0-
10	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	48	1	2684	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2533	-0-	-497	-0-	43	1	2490	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	50	1	2292	2	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	40	1	2393	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4030	RRCID ->	192531	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	3161 -	6117		
08	2883	N	2790	-0-	-93	-0-	149	1	2641	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	141	1	2447	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	148	1	2595	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2521	-0-	-179	-0-	136	1	2385	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	148	1	2483	2	N	-0-			-0-
01	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	130	1	2485	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4029	RRCID ->	192532	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5920 -	6622		
08	5239	X	4670	-0-	-569	-0-	2	1	4668	2	Y	-0-			-0-
09	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	4497	2			Y	-0-			-0-
10	5022	X	4437	-0-	-585	-0-	17	1	4420	2	Y	-0-			-0-
11	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	13	1	4163	2	Y	-0-			-0-
12	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	22	1	4219	2	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4259	-0-	-422	-0-	10	1	4249	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4031	RRCID ->	192534	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	4469 -	6246		
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1	1	1563	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1344	2			Y	-0-			-0-
10	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	5	1	1266	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	4	1	1194	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	7	1	1285	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	3	1	1192	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3402	RRCID ->	192537	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	5112 -	6635		
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	N	-0-			-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	21	1	368	2	N	-0-			-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	378	2	N	-0-			-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	2	N	-0-			-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 601	RRCID -> 192540	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	8510	-	8758	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25 1	446 2	N	-0-		-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22 1	377 2	N	-0-		-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24 1	414 2	N	-0-		-0-			-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	23 1	403 2	N	-0-		-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	396 2	N	-0-		-0-			-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	20 1	374 2	N	-0-		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3303	RRCID -> 192543	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5020	-	5508	
08	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	187 1	3309 2	N	-0-		-0-			-0-
09	3510 X	3381	-0-	-129	-0-	184 1	3197 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3596 X	3409	-0-	-187	-0-	184 1	3225 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3420 X	3245	-0-	-175	-0-	175 1	3070 2	N	-0-		-0-			-0-
12	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	184 1	3092 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3503 X	3260	-0-	-243	-0-	162 1	3098 2	N	-0-		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5010	RRCID -> 193337	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	4606	PERF.	3266	-	3924	
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38 1	675 2	N	-0-		-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37 1	645 2	N	-0-		-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37 1	655 2	N	-0-		-0-			-0-
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	34 1	603 2	N	-0-		-0-			-0-
12	713 N	659	-0-	-54	-0-	37 1	622 2	N	-0-		-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	34 1	648 2	N	-0-		-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4032	RRCID -> 194202	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	4972	-	5716	
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	22 1	382 2	N	-0-		-0-			-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	21 1	366 2	N	-0-		-0-			-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	21 1	364 2	N	-0-		-0-			-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	19 1	330 2	N	-0-		-0-			-0-
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	20 1	330 2	N	-0-		-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	17 1	325 2	N	-0-		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 605	RRCID -> 194416	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6827	-	9088	
08	6417 X	6196	-0-	-221	-0-	332 1	5864 2	N	-0-		-0-			-0-
09	6180 X	5991	-0-	-189	-0-	326 1	5665 2	N	-0-		-0-			-0-
10	6293 X	6195	-0-	-98	-0-	334 1	5861 2	N	-0-		-0-			-0-
11	6060 X	5806	-0-	-254	-0-	313 1	5493 2	N	-0-		-0-			-0-
12	6262 X	6087	-0-	-175	-0-	342 1	5745 2	N	-0-		-0-			-0-
01	6200 X	5777	-0-	-423	-0-	288 1	5489 2	N	-0-		-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 305	RRCID -> 194418	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4626	-	6750	
08	868 N	762	-0-	-106	-0-	41 1	721 2	N	-0-		-0-			-0-
09	840 N	730	-0-	-110	-0-	40 1	690 2	N	-0-		-0-			-0-
10	837 N	740	-0-	-97	-0-	40 1	700 2	N	-0-		-0-			-0-
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	37 1	645 2	N	-0-		-0-			-0-
12	744 N	711	-0-	-33	-0-	40 1	671 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37 1	711 2	N	-0-		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5011	RRCID -> 194425	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	4427	PERF.	3181	-	3932	
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	45 1	793 2	N	-0-		-0-			-0-
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	43 1	756 2	N	-0-		-0-			-0-
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	44 1	771 2	N	-0-		-0-			-0-
11	810 N	797	-0-	-13	-0-	43 1	754 2	N	-0-		-0-			-0-
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	46 1	778 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41 1	776 2	N	-0-		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	80	1	1406	2	N	-0-
09	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	74	1	1279	2	N	-0-
10	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	79	1	1389	2	N	-0-
11	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	75	1	1319	2	N	-0-
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	71	1	1192	2	N	-0-
01	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	68	1	1290	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050				
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	2	N	-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	800	2	N	-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	44	1	777	2	N	-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	N	-0-
12	868	N	782	-0-	-86	-0-	44	1	738	2	N	-0-
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	35	1	675	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990				
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	48	1	847	2	N	-0-
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	46	1	802	2	N	-0-
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	46	1	806	2	N	-0-
11	870	N	811	-0-	-59	-0-	44	1	767	2	N	-0-
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	46	1	770	2	N	-0-
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	39	1	749	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294				
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578				
08	2263	N	1518	-0-	-745	-0-	81	1	1437	2	N	-0-
09	2130	N	1422	-0-	-708	-0-	77	1	1345	2	N	-0-
10	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	80	1	1400	2	N	-0-
11	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	73	1	1278	2	N	-0-
12	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	77	1	1297	2	N	-0-
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	68	1	1289	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930				
08	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	100	1	1765	2	N	-0-
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	94	1	1643	2	N	-0-
10	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	95	1	1669	2	N	-0-
11	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	91	1	1592	2	N	-0-
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	97	1	1628	2	N	-0-
01	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	85	1	1617	2	N	-0-

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		2852 N	2726	-0-	-126	-0-	146	1	2580	2	N	-0-
09		2730 N	2602	-0-	-128	-0-	141	1	2461	2	N	-0-
10		2759 N	2658	-0-	-101	-0-	143	1	2515	2	N	-0-
11		2640 N	2539	-0-	-101	-0-	137	1	2402	2	N	-0-
12		2697 N	2638	-0-	-59	-0-	148	1	2490	2	N	-0-
01		2666 N	2650	-0-	-16	-0-	132	1	2518	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018												

08		682 N	559	-0-	-123	-0-	30	1	529	2	N	-0-
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-
10		682 N	637	-0-	-45	-0-	34	1	603	2	N	-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	N	-0-
12		651 N	541	-0-	-110	-0-	30	1	511	2	N	-0-
01		651 N	549	-0-	-102	-0-	27	1	522	2	N	-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181												

08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	N	-0-
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	N	-0-
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	718	2	N	-0-
*01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165												

08		62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-
09		60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320												

08		52039 X	52039	-0-	-0-	-0-	24	1	52015	2	Y	47
09		49236 X	49236	-0-	-0-	-0-	49236	2			Y	47
10		49671 X	49671	-0-	-0-	-0-	189	1	49482	2	Y	47
11		47279 X	47279	-0-	-0-	-0-	145	1	47128	2	Y	52
							6	9				
12		51119 X	45353	-0-	-5766	-0-	237	1	45109	2	Y	58
							7	9				
01		51119 X	45663	-0-	-5456	-0-	108	1	45555	2	Y	58

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346												

08		5084 X	4663	-0-	-421	-0-	250	1	4413	2	N	-0-
09		4920 X	4690	-0-	-230	-0-	255	1	4435	2	N	-0-
10		4991 X	4607	-0-	-384	-0-	249	1	4358	2	N	-0-
11		4680 X	4475	-0-	-205	-0-	241	1	4234	2	N	-0-
12		4836 X	4350	-0-	-486	-0-	244	1	4106	2	N	-0-
01		4836 X	4549	-0-	-287	-0-	226	1	4323	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																	
WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115																	
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

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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																	
08		217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
09		210 N	172	-0-	-38	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946																	
08		5766 X	5673	-0-	-93	-0-	3	1	5670	2	Y	-0-					-0-
09		5580 X	5193	-0-	-387	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
10		5549 X	5428	-0-	-121	-0-	21	1	5407	2	Y	-0-					-0-
11		5490 X	5066	-0-	-424	-0-	16	1	5050	2	Y	-0-					-0-
12		5673 X	4943	-0-	-730	-0-	26	1	4917	2	Y	-0-					-0-
01		5673 X	5060	-0-	-613	-0-	12	1	5048	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687																	
08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	93	1	1647	2	N	-0-					-0-
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1587	2	N	-0-					-0-
10		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	N	-0-					-0-
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	90	1	1579	2	N	-0-					-0-
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	95	1	1602	2	N	-0-					-0-
*01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	83	1	1585	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061																	
08		496 N	461	-0-	-35	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
09		480 N	427	-0-	-53	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-
10		465 N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
11		450 N	395	-0-	-55	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
12		434 N	412	-0-	-22	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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																	
08		3472 X	3266	-0-	-206	-0-	1	1	3265	2	Y	-0-					-0-
09		3330 X	3102	-0-	-228	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
10		3410 X	3146	-0-	-264	-0-	12	1	3134	2	Y	-0-					-0-
11		3270 X	3007	-0-	-263	-0-	9	1	2998	2	Y	-0-					-0-
12		3286 X	3034	-0-	-252	-0-	16	1	3018	2	Y	-0-					-0-
01		3255 X	3014	-0-	-241	-0-	7	1	3007	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	21 1	368 2	Y	-0-	-0-		
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 2	Y	-0-	-0-		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	217 2	Y	-0-	-0-		
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	10 1	170 2	Y	-0-	-0-		
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	10 1	169 2	Y	-0-	-0-		
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	9 1	162 2	Y	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274			
08	1519 N	1269	-0-	-250	-0-	68 1	1201 2	N	-0-	-0-		
09	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	67 1	1161 2	N	-0-	-0-		
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	70 1	1226 2	N	-0-	-0-		
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	68 1	1197 2	N	-0-	-0-		
12	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	71 1	1190 2	N	-0-	-0-		
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	64 1	1212 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552			
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	58 1	1027 2	N	9	119		
09	1140 N	941	-0-	-199	-0-	10 9	883 2	N	6	125		
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	7 9	1024 2	N	19	144		
11	1050 N	919	-0-	-131	-0-	58 1	858 2	N	11	155		
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	21 9	977 2	N	49	204		
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	49 1	973 2	N	10	62		

WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190			
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	54 9	543 2	N	-0-	-0-		
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	31 1	520 2	N	-0-	-0-		
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	30 1	541 2	N	-0-	-0-		
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	31 1	530 2	N	-0-	-0-		
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	30 1	562 2	N	-0-	-0-		
*01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33 1	571 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879			
08	2201 N	2142	-0-	-59	-0-	11 1	2027 2	N	-0-	-0-		
09	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	115 1	1931 2	N	-0-	-0-		
10	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	112 1	1965 2	N	-0-	-0-		
11	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	110 1	1929 2	N	-0-	-0-		
12	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	115 1	1939 2	N	-0-	-0-		
01	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	100 1	1914 2	N	-0-	-0-		

WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	50 1	881 2	N	-0-	-0-		
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	51 1	895 2	N	-0-	-0-		
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	57 1	991 2	N	-0-	-0-		
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	54 1	951 2	N	-0-	-0-		
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	53 1	885 2	N	-0-	-0-		
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	43 1	823 2	N	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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															
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-			-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-			-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	32	1	554	2	N	-0-			-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	N	-0-			-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	N	-0-			-0-
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	25	1	484	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356															
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-			-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-			-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-			-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998															
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	50	1	881	2	N	-0-			-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	2	N	-0-			-0-
10	961	N	807	-0-	-154	-0-	44	1	763	2	N	-0-			-0-
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	44	1	772	2	N	-0-			-0-
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	43	1	717	2	N	-0-			-0-
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	40	1	762	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994															
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	Y	13			52
							14	9							
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	Y	14			66
							15	9							
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	742	2	Y	15			81
							17	9							
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	Y	16	84	1	13
							18	9							
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	42	1	701	2	Y	14			27
							15	9							
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	36	1	682	2	Y	12			39
							13	9							

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412															
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	187	1	3315	2	N	-0-	43	1	37
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	177	1	3074	2	N	-0-			37
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	177	1	3103	2	N	-0-			37
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	169	1	2958	2	N	-0-			37
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	184	1	3088	2	N	-0-			37
*01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	157	1	2994	2	N	-0-			37

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1 1	1217 2	Y	-0-
09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966 2		Y	-0-
10	1023 N	949	-0-	-74	-0-	4 1	945 2	Y	-0-
11	1170 N	851	-0-	-319	-0-	3 1	848 2	Y	-0-
12	992 N	862	-0-	-130	-0-	5 1	857 2	Y	-0-
01	961 N	829	-0-	-132	-0-	2 1	827 2	Y	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538	
08	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	93 1	1650 2	N	-0-
09	1740 N	1221	-0-	-519	-0-	66 1	1155 2	N	-0-
10	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	83 1	1458 2	N	-0-
11	1680 N	1416	-0-	-264	-0-	76 1	1340 2	N	-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	95 1	1597 2	N	-0-
*01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	82 1	1573 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585	
08	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1 1	1421 2	Y	-0-
09	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1361 2		Y	-0-
10	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	5 1	1400 2	Y	-0-
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	4 1	1355 2	Y	-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	7 1	1393 2	Y	-0-
01	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	3 1	1389 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180	
08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	67 1	1186 2	N	-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	66 1	1150 2	N	-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	68 1	1187 2	N	-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65 1	1146 2	N	-0-
12	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	65 1	1096 2	N	-0-
01	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	61 1	1164 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092	
08	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	1 1	1923 2	Y	-0-
09	1950 N	1807	-0-	-143	-0-	1807 2		Y	-0-
10	1953 N	1817	-0-	-136	-0-	7 1	1810 2	Y	-0-
11	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	5 1	1721 2	Y	-0-
12	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	9 1	1735 2	Y	-0-
01	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	4 1	1702 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892	
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	13 1	221 2	N	-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	12 1	204 2	N	-0-
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	11 1	196 2	N	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24 1	418 2	N	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22 1	367 2	N	-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 2	N	-0-

BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486						
M	O	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	* EOM BALANCE		
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882						
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	N	22	91	1	40
						24	9							
09	930 N	822	-0-	-108	-0-	44	1	774	2	N	4			44
						4	9							
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	50	1	869	2	N	-0-			44
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	N	-0-			44
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	53	1	896	2	N	-0-			44
01	930 N	923	-0-	-7	-0-	46	1	877	2	N	-0-			44

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232						
08	T. A.	30	-0-	30	227	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	239 X	12	-0-	-227	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150						
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952						
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	2	N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	N	-0-			-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534						
08	465 N	381	-0-	-84	-0-	20	1	361	2	N	-0-			-0-
09	480 N	388	-0-	-92	-0-	21	1	367	2	N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-			-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	21	1	350	2	N	-0-			-0-
01	465 N	303	-0-	-162	-0-	15	1	288	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2759 N	2641	-0-	-118	-0-	141 1	2500 2	N	-0-			-0-
09	2640 N	2527	-0-	-113	-0-	137 1	2390 2	N	-0-			-0-
10	2697 N	2592	-0-	-105	-0-	140 1	2452 2	N	-0-			-0-
11	2550 N	2471	-0-	-79	-0-	133 1	2338 2	N	-0-			-0-
12	2604 N	2511	-0-	-93	-0-	141 1	2370 2	N	-0-			-0-
01	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	123 1	2357 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	70 1	1229 2	N	-0-			-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	67 1	1168 2	N	-0-			-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	68 1	1184 2	N	-0-			-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	65 1	1132 2	N	-0-			-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	71 1	1202 2	N	-0-			-0-
*01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	62 1	1183 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994				
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	8 1	143 2	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382				
08	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	83 1	1459 2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	80 1	1399 2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	82 1	1438 2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	78 1	1366 2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	83 1	1404 2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	73 1	1389 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224				
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	9 1	162 2	N	4			27
						4 9						
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	9 1	151 2	N	5			32
						6 9						
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	9 1	161 2	N	3			35
						3 9						
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	9 1	151 2	N	5			40
						6 9						
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	152 2	N	5			45
						6 9						
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	7 1	139 2	N	-0-			45

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//			71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//			748011											
WEST RANCH		WELL #:			2308		RRCID -> 208218			COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-				-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-				-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-				-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	N	-0-				-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-				-0-
*01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:			6016		RRCID -> 208561			COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-				-0-
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-				-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	-0-				-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	Y	-0-				-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-				-0-
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:			2108		RRCID -> 208577			COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
08		961 N	922	-0-	-39	-0-	49	1	873	2	N	-0-				-0-
09		900 N	891	-0-	-9	-0-	48	1	843	2	N	-0-				-0-
10		930 N	922	-0-	-8	-0-	50	1	872	2	N	-0-				-0-
11		900 N	745	-0-	-155	-0-	40	1	705	2	N	-0-				-0-
12		930 N	909	-0-	-21	-0-	51	1	858	2	N	-0-				-0-
01		930 N	924	-0-	-6	-0-	46	1	878	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:			2311		RRCID -> 208596			COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437			
08		3100 X	2631	-0-	-469	-0-	139	1	2452	2	N	36	38	1		30
09		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	195	1	3394	2	N	43				73
10		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	191	1	3348	2	N	62	77	1		58
11		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	181	1	3176	2	N	47	77	1		28
12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	187	1	3147	2	N	54				82
*01		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	165	1	3158	2	N	54	94	1		42

WEST RANCH		WELL #:			6023		RRCID -> 208597			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276			
08		2077 N	1388	-0-	-689	-0-	74	1	1314	2	N	-0-				-0-
09		1950 N	1827	-0-	-123	-0-	99	1	1728	2	N	-0-				-0-
10		1984 N	1929	-0-	-55	-0-	104	1	1825	2	N	-0-				-0-
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1748	2	N	-0-				-0-
12		1891 N	1870	-0-	-21	-0-	105	1	1765	2	N	-0-				-0-
01		1922 N	1872	-0-	-50	-0-	93	1	1779	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:			2104		RRCID -> 208766			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126			
08		1984 N	1906	-0-	-78	-0-	102	1	1804	2	N	-0-				-0-
09		1890 N	1824	-0-	-66	-0-	99	1	1725	2	N	-0-				-0-
10		1922 N	1898	-0-	-24	-0-	102	1	1796	2	N	-0-				-0-
11		1830 N	1563	-0-	-267	-0-	84	1	1479	2	N	-0-				-0-
12		1891 N	1713	-0-	-178	-0-	96	1	1617	2	N	-0-				-0-
01		1891 N	1558	-0-	-333	-0-	78	1	1480	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	63 1	1117 2	N	-0-	-0-
09	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	62 1	1081 2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	63 1	1108 2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	60 1	1056 2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	64 1	1078 2	N	-0-	-0-
01	1178 N	478	-0-	-700	-0-	24 1	454 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	N	-0-	-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	5 1	95 2	N	-0-	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 2	N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-	-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392		
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	34 1	602 2	N	-0-	-0-
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	27 1	475 2	N	-0-	-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36 1	628 2	N	-0-	-0-
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	29 1	516 2	N	-0-	-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36 1	606 2	N	-0-	-0-
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	30 1	568 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511		
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	96 1	1705 2	N	-0-	-0-
09	1800 N	1658	-0-	-142	-0-	90 1	1568 2	N	-0-	-0-
10	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	97 1	1696 2	N	-0-	-0-
11	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	93 1	1633 2	N	-0-	-0-
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	101 1	1703 2	N	-0-	-0-
01	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	86 1	1644 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108		
08	775 N	721	-0-	-54	-0-	39 1	682 2	N	-0-	-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40 1	692 2	N	-0-	-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38 1	674 2	N	-0-	-0-
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	34 1	603 2	N	-0-	-0-
12	744 N	621	-0-	-123	-0-	35 1	586 2	N	-0-	-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	37 1	715 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047		
08	3193 X	2927	-0-	-266	-0-	157 1	2770 2	N	-0-	-0-
09	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	152 1	2648 2	N	-0-	-0-
10	3100 X	2876	-0-	-224	-0-	155 1	2721 2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2780	-0-	-160	-0-	150 1	2630 2	N	-0-	-0-
12	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	159 1	2682 2	N	-0-	-0-
*01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	147 1	2811 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	46 1	821 2	N	-0-		-0-
09	960 N	743	-0-	-217	-0-	40 1	703 2	N	-0-		-0-
10	837 N	753	-0-	-84	-0-	41 1	712 2	N	-0-		-0-
11	840 N	723	-0-	-117	-0-	39 1	684 2	N	-0-		-0-
12	775 N	721	-0-	-54	-0-	40 1	681 2	N	-0-		-0-
01	744 N	669	-0-	-75	-0-	33 1	636 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774			
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470			
08	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	73 1	1288 2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	70 1	1218 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	70 1	1229 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	66 1	1165 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	69 1	1159 2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	61 1	1165 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537			
08	4588 X	3983	-0-	-605	-0-	213 1	3770 2	N	-0-		-0-
09	4380 X	3865	-0-	-515	-0-	210 1	3655 2	N	-0-		-0-
10	4371 X	4023	-0-	-348	-0-	217 1	3806 2	N	-0-		-0-
11	4110 X	3771	-0-	-339	-0-	203 1	3568 2	N	-0-		-0-
12	4092 X	3902	-0-	-190	-0-	219 1	3683 2	N	-0-		-0-
01	4030 X	3850	-0-	-180	-0-	192 1	3658 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274			
08	6107 X	5526	-0-	-581	-0-	296 1	5230 2	N	-0-		-0-
09	5760 X	5181	-0-	-579	-0-	282 1	4899 2	N	-0-		-0-
10	5952 X	5258	-0-	-694	-0-	284 1	4974 2	N	-0-		-0-
11	5550 X	5033	-0-	-517	-0-	272 1	4761 2	N	-0-		-0-
12	5518 X	5201	-0-	-317	-0-	292 1	4909 2	N	-0-		-0-
01	5518 X	5015	-0-	-503	-0-	250 1	4765 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600			
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	42 1	749 2	N	-0-		-0-
09	960 N	525	-0-	-435	-0-	29 1	496 2	N	-0-		-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	53 1	933 2	N	-0-		-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	51 1	886 2	N	-0-		-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	47 1	798 2	N	-0-		-0-
01	992 N	895	-0-	-97	-0-	45 1	850 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872			
08	1085 N	972	-0-	-113	-0-	52 1	920 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	50 1	870 2	N	-0-		-0-
10	992 N	890	-0-	-102	-0-	48 1	842 2	N	-0-		-0-
11	930 N	890	-0-	-40	-0-	48 1	842 2	N	-0-		-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	55 1	928 2	N	-0-		-0-
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47 1	897 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	100 1	1777 2	N	-0-	-0-
09	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	98 1	1708 2	N	-0-	-0-
10	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	100 1	1762 2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	98 1	1722 2	N	-0-	-0-
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	105 1	1767 2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	89 1	1690 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630		
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	1 1	2885 2	Y	19	42 1 55
09	2730 X	2580	-0-	-150	-0-	2560 2	20 9	Y	18	73
10	2821 X	2545	-0-	-276	-0-	10 1	2506 2	Y	26	56 1 43
11	2820 X	2573	-0-	-247	-0-	8 1	2541 2	Y	22	65
12	2914 X	2600	-0-	-314	-0-	13 1	2557 2	Y	27	92
01	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	7 1	2728 2	Y	24	91 1 25
						26 9				

ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805		
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	66 1	1160 2	N	-0-	-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	62 1	1083 2	N	-0-	-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	65 1	1137 2	N	-0-	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	59 1	1035 2	N	-0-	-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	49 1	816 2	N	-0-	-0-
*01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	64 1	1225 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562		
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 2		Y	-0-	-0-
09	900 N	747	-0-	-153	-0-	747 2		Y	-0-	-0-
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	3 1	804 2	Y	-0-	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	3 1	848 2	Y	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	4 1	796 2	Y	-0-	-0-
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	2 1	766 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	54 1	958 2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	964	-0-	-86	-0-	52 1	912 2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	984	-0-	-70	-0-	53 1	931 2	Y	-0-	-0-
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	51 1	888 2	Y	-0-	-0-
12	992 N	960	-0-	-32	-0-	54 1	906 2	Y	-0-	-0-
01	992 N	949	-0-	-43	-0-	47 1	902 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	178 1	3146 2	N	-0-			-0-
09	3270 X	3146	-0-	-124	-0-	171 1	2975 2	N	-0-			-0-
10	3379 X	3194	-0-	-185	-0-	172 1	3022 2	N	-0-			-0-
11	3210 X	3079	-0-	-131	-0-	166 1	2913 2	N	-0-			-0-
12	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	175 1	2944 2	N	-0-			-0-
01	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	151 1	2884 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320				
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 2	N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30 1	519 2	N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25 1	437 2	N	-0-			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29 1	494 2	N	-0-			-0-
01	558 N	225	-0-	-333	-0-	11 1	214 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322				
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1 1	1752 2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	1677 2		Y	-0-			-0-
10	1767 N	1567	-0-	-200	-0-	6 1	1561 2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1375	-0-	-335	-0-	4 1	1371 2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1231	-0-	-505	-0-	6 1	1225 2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	3 1	1381 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103				
08	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	96 1	1703 2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	91 1	1592 2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	94 1	1644 2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	88 1	1549 2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	95 1	1595 2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	82 1	1568 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420				
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	29 1	511 2	N	-0-			-0-
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	29 1	497 2	N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30 1	532 2	N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29 1	500 2	N	-0-			-0-
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	30 1	502 2	N	-0-			-0-
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	27 1	506 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970				
08	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	63 1	1109 2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	60 1	1047 2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	61 1	1069 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	58 1	1014 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	57 1	956 2	N	-0-			-0-
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	57 1	1089 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018				
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	55 1	974 2	N	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	53 1	923 2	N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	54 1	953 2	N	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	52 1	919 2	N	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	52 1	872 2	N	-0-			-0-
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47 1	894 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4278 X	3913	-0-	-365	-0-	2 1	3911 2	Y	-0-	-0-
09	4050 X	3665	-0-	-385	-0-	3665 2		Y	-0-	-0-
10	4185 X	3609	-0-	-576	-0-	14 1	3595 2	Y	-0-	-0-
11	4050 X	3498	-0-	-552	-0-	11 1	3487 2	Y	-0-	-0-
12	3906 X	3439	-0-	-467	-0-	18 1	3421 2	Y	-0-	-0-
01	3906 X	3436	-0-	-470	-0-	8 1	3428 2	Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158		
08	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1 1	1760 2	N	-0-	-0-
09	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	1663 2		N	-0-	-0-
10	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	6 1	1669 2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1624	-0-	-86	-0-	5 1	1619 2	N	-0-	-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	9 1	1740 2	N	-0-	-0-
*01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	4 1	1708 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928		
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	2 1	460 2	N	-0-	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1 1	436 2	N	-0-	-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	2 1	426 2	N	-0-	-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1 1	405 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	92 1	1623 2	N	-0-	-0-
09	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	87 1	1516 2	N	-0-	-0-
10	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	90 1	1584 2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	88 1	1541 2	N	-0-	-0-
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	93 1	1568 2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	78 1	1491 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 2	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5047		RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960		
08	2697 N	2552	-0-	-145	-0-	137 1	2415 2	N	-0-	-0-
09	2610 N	2472	-0-	-138	-0-	134 1	2338 2	N	-0-	-0-
10	2604 N	2553	-0-	-51	-0-	138 1	2415 2	N	-0-	-0-
11	2460 N	2418	-0-	-42	-0-	130 1	2288 2	N	-0-	-0-
12	2542 N	1950	-0-	-592	-0-	109 1	1841 2	N	-0-	-0-
01	2542 N	1098	-0-	-1444	-0-	55 1	1043 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID ->	218568	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 5656 - 6060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1	1	1176	2	Y	-0-
09	1230 N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			Y	-0-
10	1209 N	1022	-0-	-187	-0-	4	1	1018	2	Y	-0-
11	1140 N	918	-0-	-222	-0-	3	1	915	2	Y	-0-
12	1116 N	881	-0-	-235	-0-	5	1	876	2	Y	-0-
01	1023 N	936	-0-	-87	-0-	2	1	934	2	Y	-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID ->	218608	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 3721 - 5300	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	N	-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	-0-
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID ->	218839	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7322 - 7905	
08	5487 X	4567	-0-	-920	-0-	2	1	4565	2	N	-0-
09	5220 X	3958	-0-	-1262	-0-	3958	2			N	-0-
10	5146 X	3675	-0-	-1471	-0-	14	1	3661	2	N	-0-
11	4710 X	3579	-0-	-1131	-0-	11	1	3568	2	N	-0-
12	4867 X	3479	-0-	-1388	-0-	18	1	3461	2	N	-0-
01	4557 X	3345	-0-	-1212	-0-	8	1	3337	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID ->	219122	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 5524 - 6552	
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	167	1	2950	2	N	-0-
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	159	1	2765	2	N	-0-
10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	159	1	2792	2	N	-0-
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	154	1	2695	2	N	-0-
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	163	1	2744	2	N	-0-
*01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	143	1	2737	2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID ->	219195	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 4832 - 5774	
08	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	1	1	2981	2	N	-0-
09	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2			N	-0-
10	3069 X	2930	-0-	-139	-0-	11	1	2919	2	N	-0-
11	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	9	1	2798	2	N	-0-
12	2976 X	2879	-0-	-97	-0-	15	1	2864	2	N	-0-
01	2976 X	2653	-0-	-323	-0-	6	1	2647	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID ->	219533	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	12952	PERF. 5606 - 7704	
08	64201 X	62456	-0-	-1745	-0-	29	1	62427	2	N	-0-
09	62130 X	60417	-0-	-1713	-0-	60417	2			N	-0-
10	64201 X	62484	-0-	-1717	-0-	238	1	62246	2	N	-0-
11	61920 X	60547	-0-	-1373	-0-	185	1	60362	2	N	-0-
12	63612 X	61864	-0-	-1748	-0-	324	1	61540	2	N	-0-
01	62496 X	61564	-0-	-932	-0-	146	1	61418	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID ->	219549	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6132 - 6200	
08	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	83	1	1470	2	N	-0-
09	1620 N	1237	-0-	-383	-0-	67	1	1170	2	N	-0-
10	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	68	1	1196	2	N	-0-
11	1500 N	1209	-0-	-291	-0-	65	1	1144	2	N	-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1245	2	N	-0-
01	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	59	1	1126	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809			
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	182	1	3212	2	N	-0-
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	175	1	3049	2	N	-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	178	1	3120	2	N	-0-
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	167	1	2923	2	N	-0-
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	182	1	3067	2	N	-0-
*01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	156	1	2970	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557			
08	4681 X	4666	-0-	-15	-0-	250	1	4416	2	N	-0-
09	4530 X	4508	-0-	-22	-0-	245	1	4263	2	N	-0-
10	4681 X	4570	-0-	-111	-0-	247	1	4323	2	N	-0-
11	4530 X	4525	-0-	-5	-0-	244	1	4281	2	N	-0-
12	4681 X	4580	-0-	-101	-0-	257	1	4323	2	N	-0-
01	4681 X	4547	-0-	-134	-0-	226	1	4321	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686			
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	32	1	569	2	N	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	31	1	550	2	N	-0-
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	2	N	-0-
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	32	1	531	2	N	-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	28	1	526	2	N	-0-

WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700			
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	N	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	1	1	244	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092			
08	5022 X	4796	-0-	-226	-0-	257	1	4539	2	N	-0-
09	4830 X	4635	-0-	-195	-0-	252	1	4383	2	N	-0-
10	4960 X	4802	-0-	-158	-0-	259	1	4543	2	N	-0-
11	4710 X	4681	-0-	-29	-0-	253	1	4428	2	N	-0-
12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	272	1	4574	2	N	-0-
*01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	240	1	4578	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925			
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745			
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	1	1	377	2	Y	-0-
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	1	1	360	2	Y	-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	2	1	365	2	Y	-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	1	1	352	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854				
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	15	1	259 2	N	-0-	-0-	
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	14	1	237 2	N	-0-	-0-	
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236 2	N	-0-	-0-	
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	13	1	221 2	N	-0-	-0-	
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226 2	N	-0-	-0-	
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837				
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23 2	N	-0-	-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326				
08	5611 X	4449	-0-	-1162	-0-	2	1	4447 2	Y	-0-	-0-	
09	4740 X	4198	-0-	-542	-0-	4198	2		Y	-0-	-0-	
10	4898 X	4532	-0-	-366	-0-	17	1	4515 2	Y	-0-	-0-	
11	4740 X	4614	-0-	-126	-0-	14	1	4600 2	Y	-0-	-0-	
12	4619 X	4517	-0-	-102	-0-	24	1	4493 2	Y	-0-	-0-	
01	4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	8	1	3327 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092				
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32 2	Y	-0-	-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30 2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28 2	Y	-0-	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33 2	Y	-0-	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44 2	Y	-0-	-0-	
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363				
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519 2	N	-0-	-0-	
09	1770 N	771	-0-	-999	-0-	42	1	729 2	N	-0-	-0-	
10	2108 N	810	-0-	-1298	-0-	44	1	766 2	N	-0-	-0-	
11	1560 N	781	-0-	-779	-0-	42	1	739 2	N	-0-	-0-	
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	768 2	N	-0-	-0-	
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	39	1	746 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962				
08	279 N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161 2	N	-0-	-0-	
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	10	1	177 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126 2	N	-0-	-0-	
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134 2	N	-0-	-0-	
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	88 1	1549 2	N	-0-	-0-
09	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	87 1	1513 2	N	-0-	-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	91 1	1593 2	N	-0-	-0-
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	83 1	1463 2	N	-0-	-0-
12	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	90 1	1509 2	N	-0-	-0-
01	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	82 1	1556 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375			
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	73 1	1285 2	N	-0-	-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	69 1	1194 2	N	-0-	-0-
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	71 1	1252 2	N	-0-	-0-
11	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	70 1	1230 2	N	-0-	-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	73 1	1229 2	N	-0-	-0-
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	65 1	1236 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742			
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	325 2	N	-0-	-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	N	-0-	-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	N	-0-	-0-
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	13 1	220 2	N	-0-	-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21 1	356 2	N	-0-	-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	N	-0-	-0-

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324			
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	228 2	N	-0-	-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	240 2	N	-0-	-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 2	N	-0-	-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	13 1	224 2	N	-0-	-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	13 1	218 2	N	-0-	-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	12 1	237 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390			
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42 1	751 2	N	-0-	-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41 1	714 2	N	-0-	-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41 1	717 2	N	-0-	-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38 1	674 2	N	-0-	-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40 1	665 2	N	-0-	-0-
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48 1	916 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902			
08	T. A.		289	-0-	289	2359	289 2		Y	-0-	-0-
09	2611	X	252	-0-	-2359	-0-	252 2		Y	-0-	-0-
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	1 1	252 2	Y	-0-	-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	1 1	235 2	Y	-0-	-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	1 1	233 2	Y	-0-	-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1 1	248 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180			
08	6758	X	5555	-0-	-1203	-0-	3 1	5552 2	Y	-0-	-0-
09	6540	X	5604	-0-	-936	-0-	5604 2		Y	-0-	-0-
10	6324	X	5486	-0-	-838	-0-	21 1	5465 2	Y	-0-	-0-
11	5910	X	5152	-0-	-758	-0-	16 1	5136 2	Y	-0-	-0-
12	5952	X	5067	-0-	-885	-0-	27 1	5040 2	Y	-0-	-0-
01	5797	X	5068	-0-	-729	-0-	12 1	5056 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	5518 X	5096	-0-	-422	-0-	2 1	5094 2	Y	-0-	-0-
09	5310 X	4713	-0-	-597	-0-	4713 2		Y	-0-	-0-
10	5363 X	4582	-0-	-781	-0-	17 1	4565 2	Y	-0-	-0-
11	5190 X	4175	-0-	-1015	-0-	13 1	4162 2	Y	-0-	-0-
12	5146 X	4095	-0-	-1051	-0-	21 1	4074 2	Y	-0-	-0-
01	5084 X	4169	-0-	-915	-0-	10 1	4159 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718		
08	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	70 1	1235 2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	71 1	1240 2	N	-0-	-0-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	90 1	1572 2	N	-0-	-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	88 1	1537 2	N	-0-	-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	87 1	1461 2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1228	-0-	-446	-0-	61 1	1167 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616		
08	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	82 1	1458 2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1348	-0-	-152	-0-	73 1	1275 2	N	-0-	-0-
10	1488 N	913	-0-	-575	-0-	49 1	864 2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1273	-0-	-227	-0-	69 1	1204 2	N	-0-	-0-
12	1395 N	1151	-0-	-244	-0-	65 1	1086 2	N	-0-	-0-
*01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54 1	1031 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454		
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	45 1	788 2	N	-0-	-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	45 1	781 2	N	-0-	-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	46 1	804 2	N	-0-	-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	44 1	771 2	N	-0-	-0-
12	868 N	851	-0-	-17	-0-	48 1	803 2	N	-0-	-0-
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	42 1	794 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790		
08	4309 X	3927	-0-	-382	-0-	210 1	3717 2	Y	-0-	-0-
09	4080 X	3794	-0-	-286	-0-	206 1	3588 2	Y	-0-	-0-
10	4154 X	3880	-0-	-274	-0-	209 1	3671 2	Y	-0-	-0-
11	3960 X	3718	-0-	-242	-0-	201 1	3517 2	Y	-0-	-0-
12	4030 X	3766	-0-	-264	-0-	211 1	3555 2	Y	-0-	-0-
01	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	186 1	3546 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996		
08	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	94 1	1669 2	N	-0-	-0-
09	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	90 1	1560 2	N	-0-	-0-
10	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	86 1	1508 2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	80 1	1400 2	N	-0-	-0-
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	98 1	1643 2	N	-0-	-0-
*01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	81 1	1545 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108		
08	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	115 1	2032 2	N	-0-	-0-
09	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	111 1	1938 2	N	-0-	-0-
10	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	113 1	1988 2	N	-0-	-0-
11	2070 N	1988	-0-	-82	-0-	107 1	1881 2	N	-0-	-0-
12	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	118 1	1985 2	N	-0-	-0-
01	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	102 1	1953 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	6355 X	5751	-0-	-604	-0-	3	1	5748	2	Y	-0-	-0-
09	5910 X	5507	-0-	-403	-0-	5507	2			Y	-0-	-0-
10	5921 X	5307	-0-	-614	-0-	20	1	5287	2	Y	-0-	-0-
11	5730 X	4926	-0-	-804	-0-	15	1	4911	2	Y	-0-	-0-
12	5766 X	4676	-0-	-1090	-0-	24	1	4652	2	Y	-0-	-0-
01	5766 X	4895	-0-	-871	-0-	12	1	4883	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410												
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-	-0-
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	32	1	556	2	N	-0-	-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	N	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	N	-0-	-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330												
08	5270 X	5034	-0-	-236	-0-	269	1	4756	2	N	8	28
09	5100 X	4656	-0-	-444	-0-	253	1	4399	2	N	4	32
10	5208 X	4269	-0-	-939	-0-	230	1	4038	2	N	1	33
11	5010 X	4620	-0-	-390	-0-	248	1	4344	2	N	25	58
12	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	283	1	4758	2	N	17	75
01	5022 X	4941	-0-	-81	-0-	245	1	4677	2	N	17	92

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245												
08	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	56	1	993	2	N	-0-	-0-
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	54	1	946	2	N	-0-	-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	976	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	52	1	920	2	N	-0-	-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	974	-0-	-49	-0-	48	1	926	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444												
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	148	1	2622	2	N	-0-	-0-
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	148	1	2581	2	N	-0-	-0-
10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	N	-0-	-0-
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	143	1	2516	2	N	-0-	-0-
12	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	156	1	2627	2	N	-0-	-0-
*01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	129	1	2463	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238												
08	3472 X	3024	-0-	-448	-0-	1	1	3023	2	Y	-0-	-0-
09	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	2939	2			Y	-0-	-0-
10	3410 X	1170	-0-	-2240	-0-	4	1	1166	2	Y	-0-	-0-
11	3270 X	1895	-0-	-1375	-0-	6	1	1889	2	Y	-0-	-0-
12	3286 X	2904	-0-	-382	-0-	15	1	2889	2	Y	-0-	-0-
01	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	7	1	2874	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273			
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	24 1	433 2	N	-0-	
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	23 1	408 2	N	-0-	
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	24 1	413 2	N	-0-	
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	22 1	387 2	N	-0-	
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	21 1	347 2	N	-0-	
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	21 1	397 2	N	-0-	

LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186			
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	8 1	145 2	N	-0-	
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	8 1	137 2	N	-0-	
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	8 1	138 2	N	-0-	
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	8 1	133 2	N	-0-	
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	6 1	109 2	N	-0-	
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	7 1	128 2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220			
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	92 1	1629 2	N	25	
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	28 9	1644 2	N	77	
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	94 1	2113 2	N	20	
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	22 9	1945 2	N	97	
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	120 1	1879 2	N	36	
01	2263	N	1815	-0-	-448	-0-	40 9	1725 2	N	76 1	

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672			
08	4185	X	3836	-0-	-349	-0-	111 1	3631 2	N	36	
09	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	111 1	3584 2	N	93	
10	4030	X	2966	-0-	-1064	-0-	40 9	2806 2	N	25	
11	3870	X	3450	-0-	-420	-0-	112 1	3264 2	N	85 1	
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	28 9	3722 2	N	33	
01	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	90 1	3621 2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240			
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	28 1	493 2	N	-0-	
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	29 1	496 2	N	-0-	
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29 1	501 2	N	-0-	
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29 1	514 2	N	-0-	
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	27 1	456 2	N	-0-	
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28 1	532 2	N	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2852 X	2692	-0-	-160	-0-	1 1	2691 2	Y	-0-
09	2700 X	2559	-0-	-141	-0-	2559 2		Y	-0-
10	2759 X	2549	-0-	-210	-0-	10 1	2539 2	Y	-0-
11	2670 X	2371	-0-	-299	-0-	7 1	2364 2	Y	-0-
12	2697 X	2375	-0-	-322	-0-	12 1	2363 2	Y	-0-
01	2697 X	2461	-0-	-236	-0-	6 1	2455 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120	
08	434 N	212	-0-	-222	-0-	11 1	201 2	N	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23 1	399 2	N	-0-
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	21 1	370 2	N	-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22 1	391 2	N	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27 1	446 2	N	-0-
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23 1	441 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070	
08	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	73 1	1287 2	N	-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	72 1	1259 2	N	-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	76 1	1339 2	N	-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	77 1	1347 2	N	-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	77 1	1289 2	N	-0-
01	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	65 1	1239 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834	
08	4774 X	4177	-0-	-597	-0-	2 1	4175 2	Y	-0-
09	4500 X	4029	-0-	-471	-0-	4029 2		Y	-0-
10	4247 X	3789	-0-	-458	-0-	14 1	3775 2	Y	-0-
11	4110 X	3402	-0-	-708	-0-	10 1	3392 2	Y	-0-
12	4185 X	3104	-0-	-1081	-0-	16 1	3088 2	Y	-0-
01	4185 X	3501	-0-	-684	-0-	8 1	3493 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815	
08	2759 N	1742	-0-	-1017	-0-	1 1	1741 2	N	-0-
09	2640 N	1525	-0-	-1115	-0-	1525 2		N	-0-
10	2356 N	1471	-0-	-885	-0-	6 1	1465 2	N	-0-
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	8 1	2670 2	N	-0-
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	13 1	2535 2	N	-0-
*01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	6 1	2626 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000	
08	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1 1	1364 2	Y	-0-
09	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1313 2		Y	-0-
10	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	5 1	1296 2	Y	-0-
11	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	4 1	1220 2	Y	-0-
12	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	6 1	1178 2	Y	-0-
01	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	3 1	1118 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940	
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	2 1	3604 2	Y	-0-
09	3870 X	3144	-0-	-726	-0-	3144 2		Y	-0-
10	3999 X	2923	-0-	-1076	-0-	11 1	2912 2	Y	-0-
11	3870 X	2932	-0-	-938	-0-	9 1	2923 2	Y	-0-
12	3751 X	2803	-0-	-948	-0-	15 1	2788 2	Y	-0-
01	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	7 1	3080 2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	35	1	623	2	N	-0-
09	690 N	618	-0-	-72	-0-	34	1	584	2	N	-0-
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	34	1	595	2	N	-0-
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	31	1	551	2	N	-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	N	-0-
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346			
08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	3	1	5971	2	Y	-0-
09	5820 X	5701	-0-	-119	-0-	5701	2			Y	-0-
10	6014 X	5532	-0-	-482	-0-	21	1	5511	2	Y	-0-
11	5820 X	5133	-0-	-687	-0-	16	1	5117	2	Y	-0-
12	5983 X	5064	-0-	-919	-0-	27	1	5037	2	Y	-0-
01	5983 X	5064	-0-	-919	-0-	12	1	5052	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790			
08	3968 X	3892	-0-	-76	-0-	2	1	3890	2	Y	-0-
09	3810 X	3677	-0-	-133	-0-	3677	2			Y	-0-
10	3937 X	3606	-0-	-331	-0-	14	1	3592	2	Y	-0-
11	3780 X	3330	-0-	-450	-0-	10	1	3320	2	Y	-0-
12	3906 X	3196	-0-	-710	-0-	17	1	3179	2	Y	-0-
01	3906 X	3420	-0-	-486	-0-	8	1	3412	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366			
08	5642 X	4931	-0-	-711	-0-	2	1	4929	2	Y	-0-
09	5160 X	4735	-0-	-425	-0-	4735	2			Y	-0-
10	5053 X	4531	-0-	-522	-0-	17	1	4514	2	Y	-0-
11	4890 X	4184	-0-	-706	-0-	13	1	4171	2	Y	-0-
12	4991 X	3809	-0-	-1182	-0-	20	1	3789	2	Y	-0-
01	4929 X	4191	-0-	-738	-0-	10	1	4181	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160			
08	5642 X	5378	-0-	-264	-0-	288	1	5090	2	N	-0-
09	5370 X	5119	-0-	-251	-0-	278	1	4841	2	N	-0-
10	5518 X	5223	-0-	-295	-0-	282	1	4941	2	N	-0-
11	5340 X	5024	-0-	-316	-0-	271	1	4753	2	N	-0-
12	5456 X	5146	-0-	-310	-0-	289	1	4857	2	N	-0-
01	5363 X	5029	-0-	-334	-0-	250	1	4779	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660			
08	2046 N	855	-0-	-1191	-0-	46	1	809	2	N	-0-
09	1170 N	815	-0-	-355	-0-	44	1	771	2	N	-0-
10	1116 N	907	-0-	-209	-0-	49	1	858	2	N	-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	N	-0-
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	42	1	803	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264			
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	167	1	2954	2	N	-0-
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	165	1	2863	2	N	-0-
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	163	1	2859	2	N	-0-
11	3030 X	2855	-0-	-175	-0-	154	1	2701	2	N	-0-
12	3131 X	2823	-0-	-308	-0-	158	1	2665	2	N	-0-
01	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	129	1	2457	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3317 X	3082	-0-	-235	-0-	165	1	2917	2	N	-0-
09		3090 X	2935	-0-	-155	-0-	160	1	2775	2	N	-0-
10		3193 X	2979	-0-	-214	-0-	161	1	2818	2	N	-0-
11		3090 X	2858	-0-	-232	-0-	154	1	2704	2	N	-0-
12		3100 X	2918	-0-	-182	-0-	164	1	2754	2	N	-0-
01		3069 X	2868	-0-	-201	-0-	143	1	2725	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150												
08		4526 X	4240	-0-	-286	-0-	227	1	4013	2	N	-0-
09		4320 X	4060	-0-	-260	-0-	221	1	3839	2	N	-0-
10		4309 X	4126	-0-	-183	-0-	223	1	3903	2	N	-0-
11		4170 X	3900	-0-	-270	-0-	210	1	3690	2	N	-0-
12		4247 X	3987	-0-	-260	-0-	224	1	3763	2	N	-0-
01		4247 X	3865	-0-	-382	-0-	192	1	3673	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252												
08		4247 X	3838	-0-	-409	-0-	2	1	3836	2	Y	-0-
09		3990 X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			Y	-0-
10		4061 X	3593	-0-	-468	-0-	14	1	3579	2	Y	-0-
11		3930 X	3345	-0-	-585	-0-	10	1	3335	2	Y	-0-
12		3875 X	3435	-0-	-440	-0-	18	1	3417	2	Y	-0-
01		3844 X	3477	-0-	-367	-0-	8	1	3469	2	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916												
08		3689 X	3367	-0-	-322	-0-	2	1	3365	2	Y	-0-
09		3750 X	2987	-0-	-763	-0-	2987	2			Y	-0-
10		3875 X	3108	-0-	-767	-0-	12	1	3096	2	Y	-0-
11		3750 X	2893	-0-	-857	-0-	9	1	2884	2	Y	-0-
12		3503 X	2744	-0-	-759	-0-	14	1	2730	2	Y	-0-
01		3379 X	2971	-0-	-408	-0-	7	1	2964	2	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568												
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-
*01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750												
08		2232 N	1951	-0-	-281	-0-	104	1	1836	2	N	10
							11	9				97
09		2130 N	1961	-0-	-169	-0-	107	1	1854	2	N	-0-
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	124	1	2172	2	N	-0-
11		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	121	1	2122	2	N	-0-
12		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	N	-0-
01		2294 N	2096	-0-	-198	-0-	104	1	1992	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6200 X	5715	-0-	-485	-0-	306 1	5409 2	N	-0-
09	5850 X	5403	-0-	-447	-0-	294 1	5109 2	N	-0-
10	6014 X	5519	-0-	-495	-0-	298 1	5221 2	N	-0-
11	5820 X	5220	-0-	-600	-0-	282 1	4938 2	N	-0-
12	5797 X	5379	-0-	-418	-0-	302 1	5077 2	N	-0-
01	5704 X	5390	-0-	-314	-0-	268 1	5122 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992	
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	39 1	693 2	N	-0-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	38 1	664 2	N	-0-
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	38 1	672 2	N	-0-
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	36 1	636 2	N	-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	39 1	653 2	N	-0-
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	33 1	638 2	N	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150	
08	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	70 1	1229 2	N	-0-
09	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	68 1	1181 2	N	-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	71 1	1253 2	N	-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	68 1	1198 2	N	-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	75 1	1265 2	N	-0-
01	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	63 1	1195 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650	
08	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	120 1	2119 2	N	-0-
09	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	117 1	2028 2	N	-0-
10	2263 N	2154	-0-	-109	-0-	116 1	2038 2	N	-0-
11	2160 N	2062	-0-	-98	-0-	111 1	1951 2	N	-0-
12	2232 N	2106	-0-	-126	-0-	118 1	1988 2	N	-0-
01	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	104 1	1980 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525	
08	465 N	316	-0-	-149	-0-	17 1	299 2	N	-0-
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	20 1	346 2	N	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	385 2	N	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31 1	538 2	N	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28 1	467 2	N	-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23 1	445 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818	
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	97 1	1717 2	N	-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	88 1	1535 2	N	-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	81 1	1424 2	N	-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	77 1	1348 2	N	-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	85 1	1425 2	N	-0-
*01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	79 1	1508 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290	
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	5 1	86 2	N	-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	5 1	87 2	N	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 2	N	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	N	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	682 N	612	-0-	-70	-0-	33 1	579 2	N	-0-		-0-
09	630 N	578	-0-	-52	-0-	31 1	547 2	N	-0-		-0-
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	32 1	564 2	N	-0-		-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	30 1	534 2	N	-0-		-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	31 1	529 2	N	-0-		-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	29 1	544 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875			
08	5642 X	5350	-0-	-292	-0-	2 1	5348 2	Y	-0-		-0-
09	5460 X	5103	-0-	-357	-0-	5103 2		Y	-0-		-0-
10	5549 X	5203	-0-	-346	-0-	20 1	5183 2	Y	-0-		-0-
11	5280 X	4959	-0-	-321	-0-	15 1	4944 2	Y	-0-		-0-
12	5394 X	5082	-0-	-312	-0-	27 1	5055 2	Y	-0-		-0-
01	5363 X	5080	-0-	-283	-0-	12 1	5068 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
08	4464 X	4081	-0-	-383	-0-	2 1	4079 2	Y	-0-		-0-
09	4260 X	4056	-0-	-204	-0-	4056 2		Y	-0-		-0-
10	4309 X	3953	-0-	-356	-0-	15 1	3938 2	Y	-0-		-0-
11	4170 X	3553	-0-	-617	-0-	11 1	3542 2	Y	-0-		-0-
12	4185 X	3353	-0-	-832	-0-	18 1	3335 2	Y	-0-		-0-
01	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	9 1	3631 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
08	1023 N	977	-0-	-46	-0-	52 1	925 2	N	-0-		-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54 1	934 2	N	-0-		-0-
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	52 1	907 2	N	-0-		-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	52 1	911 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	56 1	936 2	N	-0-		-0-
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48 1	915 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210			
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	4 1	77 2	N	-0-		-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	5 1	84 2	N	-0-		-0-
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	4 1	73 2	N	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4 1	70 2	N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 2	N	-0-		-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162			
08	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	122 1	6558 2	Y	-0-		-0-
09	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	149 1	6214 2	Y	-0-		-0-
10	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	184 1	6534 2	Y	-0-		-0-
11	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	159 1	6079 2	Y	-0-		-0-
12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	171 1	6100 2	Y	-0-		-0-
*01	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	138 1	6081 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050			
08	3286 X	3257	-0-	-29	-0-	174 1	3083 2	N	-0-		-0-
09	3180 X	3154	-0-	-26	-0-	171 1	2983 2	N	-0-		-0-
10	3286 X	3259	-0-	-27	-0-	176 1	3083 2	N	-0-		-0-
11	3180 X	3152	-0-	-28	-0-	170 1	2982 2	N	-0-		-0-
12	3255 X	3197	-0-	-58	-0-	179 1	3018 2	N	-0-		-0-
01	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	160 1	3047 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	9796 X	9101	-0-	-695	-0-	52	1	9026	2	Y	21	81	1	18
						23	9							
09	9360 X	8918	-0-	-442	-0-	47	1	8849	2	Y	20			38
						22	9							
10	9579 X	8751	-0-	-828	-0-	72	1	8668	2	Y	10			48
						11	9							
11	9270 X	8665	-0-	-605	-0-	67	1	8585	2	Y	12			60
						13	9							
12	9207 X	8585	-0-	-622	-0-	87	1	8476	2	Y	20			80
						22	9							
01	9207 X	8742	-0-	-465	-0-	59	1	8664	2	Y	17	67	1	30
						19	9							

WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788					
08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	35	1	6814	2	Y	-0-			-0-
09	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	31	1	6269	2	Y	-0-			-0-
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	53	1	6055	2	Y	-0-			-0-
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	47	1	5797	2	Y	-0-			-0-
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	60	1	5603	2	Y	-0-			-0-
*01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	41	1	5544	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044					
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	32	1	573	2	N	-0-			-0-
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	32	1	560	2	N	-0-			-0-
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	31	1	548	2	N	-0-			-0-
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	31	1	539	2	N	-0-			-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	35	1	582	2	N	-0-			-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	29	1	557	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794					
08	4743 X	3766	-0-	-977	-0-	202	1	3564	2	Y	-0-			-0-
09	4290 X	3658	-0-	-632	-0-	199	1	3459	2	Y	-0-			-0-
10	4278 X	3810	-0-	-468	-0-	206	1	3604	2	Y	-0-			-0-
11	3930 X	3444	-0-	-486	-0-	186	1	3258	2	Y	-0-			-0-
12	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	226	1	3796	2	Y	-0-			-0-
*01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	191	1	3637	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515					
08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	124	1	5245	2	Y	-0-			-0-
09	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	118	1	4990	2	Y	-0-			-0-
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	131	1	5004	2	Y	-0-			-0-
11	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	122	1	4780	2	Y	-0-			-0-
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	137	1	4835	2	Y	-0-			-0-
*01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	113	1	4781	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020					
08	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	89	1	1580	2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	87	1	1508	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	90	1	1576	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	87	1	1530	2	N	-0-			-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	81	1	1549	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	66 1	1162 2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	64 1	1110 2	N	-0-			-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	69 1	1204 2	N	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	65 1	1138 2	N	-0-			-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	71 1	1195 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	62 1	1179 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425		
08	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	4 1	7867 2	N	-0-			-0-
09	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662 2		N	-0-			-0-
10	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	30 1	7807 2	N	-0-			-0-
11	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	23 1	7542 2	N	-0-			-0-
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	40 1	7579 2	N	-0-			-0-
*01	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	17 1	7056 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366		
08	T. A.	5908	-0-	5908	5908	3 1	5905 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	5613	-0-	5613	11521	5613 2		Y	-0-			-0-
10	16954 X	5433	-0-	-11521	-0-	21 1	5412 2	Y	-0-			-0-
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	15 1	5036 2	Y	-0-			-0-
12	5704 X	4790	-0-	-914	-0-	25 1	4765 2	Y	-0-			-0-
01	5704 X	5000	-0-	-704	-0-	12 1	4988 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828		
08	2449 N	2310	-0-	-139	-0-	124 1	2186 2	N	-0-			62
09	2310 N	2203	-0-	-107	-0-	120 1	2083 2	N	-0-			62
10	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	120 1	2098 2	N	-0-			62
11	2250 N	2098	-0-	-152	-0-	113 1	1985 2	N	-0-			62
12	2263 N	2150	-0-	-113	-0-	121 1	2029 2	N	-0-			62
01	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	106 1	2021 2	N	-0-			62

WEST RANCH				WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516		
08	4712 X	3580	-0-	-1132	-0-	25 1	3555 2	Y	-0-			68
09	4290 X	3451	-0-	-839	-0-	24 1	3427 2	Y	-0-			68
10	4123 X	3790	-0-	-333	-0-	34 1	3756 2	Y	-0-			68
11	3870 X	3690	-0-	-180	-0-	35 1	3655 2	Y	-0-			68
12	3999 X	3692	-0-	-307	-0-	44 1	3648 2	Y	-0-			68
01	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	32 1	3607 2	Y	-0-			68

LONGFELLOW				WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300		
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2		Y	-0-			-0-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	1 1	369 2	Y	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1 1	402 2	Y	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	2 1	381 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	1 1	337 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942		
08	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	1 1	2630 2	Y	-0-			-0-
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	2499 2		Y	-0-			-0-
10	2666 X	2540	-0-	-126	-0-	10 1	2530 2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	7 1	2377 2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2408	-0-	-227	-0-	13 1	2395 2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	2348	-0-	-287	-0-	6 1	2342 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		6293 X	5505	-0-	-788	-0-			3	1	5502	2	Y	-0-
09		5790 X	5221	-0-	-569	-0-			5221	2			Y	-0-
10		5766 X	5265	-0-	-501	-0-			20	1	5245	2	Y	-0-
11		5580 X	5088	-0-	-492	-0-			16	1	5072	2	Y	-0-
12		5518 X	5151	-0-	-367	-0-			27	1	5124	2	Y	-0-
01		5518 X	4985	-0-	-533	-0-			12	1	4973	2	Y	-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010														
08		496 N	88	-0-	-408	-0-			88	2			N	-0-
09		360 N	105	-0-	-255	-0-			105	2			N	-0-
10		403 N	159	-0-	-244	-0-			1	1	158	2	N	-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-			144	2			N	-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-			2	1	350	2	N	-0-
*01		279 N	279	-0-	-0-	-0-			1	1	278	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290														
08		1457 N	1430	-0-	-27	-0-			77	1	1353	2	N	-0-
09		1410 N	1364	-0-	-46	-0-			74	1	1290	2	N	-0-
10		1426 N	1402	-0-	-24	-0-			76	1	1326	2	N	-0-
11		1380 N	1349	-0-	-31	-0-			73	1	1276	2	N	-0-
12		1395 N	1383	-0-	-12	-0-			78	1	1305	2	N	-0-
01		1395 N	1369	-0-	-26	-0-			68	1	1301	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802														
08		5735 X	5131	-0-	-604	-0-			55	1	5076	2	Y	-0-
09		5070 X	4740	-0-	-330	-0-			47	1	4693	2	Y	-0-
10		5239 X	4913	-0-	-326	-0-			73	1	4840	2	Y	-0-
11		5070 X	4980	-0-	-90	-0-			84	1	4896	2	Y	-0-
12		5146 X	4763	-0-	-383	-0-			98	1	4665	2	Y	-0-
01		5146 X	4828	-0-	-318	-0-			77	1	4751	2	Y	-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230														
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600														
08		1364 N	1289	-0-	-75	-0-			69	1	1220	2	N	-0-
09		1260 N	1237	-0-	-23	-0-			67	1	1170	2	N	-0-
10		1302 N	1056	-0-	-246	-0-			57	1	999	2	N	-0-
11		1260 N	1096	-0-	-164	-0-			59	1	1037	2	N	-0-
12		1271 N	1237	-0-	-34	-0-			69	1	1168	2	N	-0-
*01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-			56	1	1065	2	N	-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312														
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-			28	1	499	2	N	-0-
09		510 N	491	-0-	-19	-0-			27	1	464	2	N	-0-
10		527 N	494	-0-	-33	-0-			27	1	467	2	N	-0-
11		510 N	492	-0-	-18	-0-			27	1	465	2	N	-0-
12		496 N	231	-0-	-265	-0-			13	1	218	2	N	-0-
*01		540 N	540	-0-	-0-	-0-			27	1	513	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123 X	3891	-0-	-232	-0-	208	1	3683	2	N	-0-			-0-
09	3960 X	3709	-0-	-251	-0-	202	1	3507	2	N	-0-			-0-
10	3999 X	3797	-0-	-202	-0-	205	1	3592	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3657	-0-	-183	-0-	197	1	3460	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3752	-0-	-185	-0-	211	1	3541	2	N	-0-			-0-
01	3906 X	3705	-0-	-201	-0-	184	1	3521	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

08	7595 X	7325	-0-	-270	-0-	176	1	7125	2	Y	22			60
						24	9							
09	7350 X	6909	-0-	-441	-0-	165	1	6724	2	Y	18			78
						20	9							
10	7378 X	7022	-0-	-356	-0-	182	1	6833	2	Y	6	27	1	57
						7	9							
11	7140 X	6707	-0-	-433	-0-	171	1	6519	2	Y	15			72
						17	9							
12	7378 X	6623	-0-	-755	-0-	179	1	6426	2	Y	16			88
						18	9							
01	7316 X	6658	-0-	-658	-0-	154	1	6483	2	Y	19	97	1	10
						21	9							

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

08	7874 X	7127	-0-	-747	-0-	381	1	6746	2	N	-0-			-0-
09	7290 X	6382	-0-	-908	-0-	347	1	6035	2	N	-0-			-0-
10	7347 X	6543	-0-	-804	-0-	353	1	6190	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6967	-0-	-113	-0-	376	1	6591	2	N	-0-			-0-
12	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	431	1	7252	2	N	-0-			-0-
01	7130 X	7074	-0-	-56	-0-	352	1	6722	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

08	3627 X	3587	-0-	-40	-0-	191	1	3383	2	N	12			65
						13	9							
09	3510 X	3352	-0-	-158	-0-	182	1	3164	2	N	5			70
						6	9							
10	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	184	1	3229	2	N	9	37	1	42
						10	9							
11	3480 X	3235	-0-	-245	-0-	174	1	3052	2	N	8			50
						9	9							
12	3596 X	3354	-0-	-242	-0-	188	1	3155	2	N	10			60
						11	9							
01	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	165	1	3146	2	N	7			67
						8	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	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
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	49	1 865	2 N	-0-		23
09	900 N	883	-0-	-17	-0-	48	1 835	2 N	-0-		23
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	49	1 864	2 N	-0-		23
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47	1 831	2 N	-0-		23
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	50	1 840	2 N	7		30
01	899 N	860	-0-	-39	-0-	43	1 817	2 N	-0-		30

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1 503	2 N	5		43
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	27	1 476	2 N	-0-		43
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	27	1 478	2 N	4		47
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	25	1 442	2 N	5		52
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	26	1 443	2 N	5		57
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	23	1 443	2 N	1		58

WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050

08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	118	1 2084	2 N	85		100
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	113	1 1968	2 N	110		210
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	121	1 2095	2 N	18	180 1	48
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1 2009	2 N	-0-		48
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	125	1 2098	2 N	265	176 1	137
*01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	292	1 2120	2 N	86	163 1	60

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

08	7595 X	6981	-0-	-614	-0-	374	1 6607	2 N	-0-		-0-
09	7140 X	6565	-0-	-575	-0-	357	1 6208	2 N	-0-		-0-
10	7223 X	6916	-0-	-307	-0-	373	1 6543	2 N	-0-		-0-
11	6990 X	6541	-0-	-449	-0-	353	1 6188	2 N	-0-		-0-
12	7223 X	6395	-0-	-828	-0-	359	1 6036	2 N	-0-		-0-
01	6975 X	6277	-0-	-698	-0-	313	1 5964	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

08	465 N	432	-0-	-33	-0-	23	1 409	2 N	-0-		-0-
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	20	1 355	2 N	-0-		-0-
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	22	1 387	2 N	-0-		-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	20	1 345	2 N	-0-		-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	19	1 326	2 N	-0-		-0-
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	17	1 317	2 N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 N	2228	-0-	-97	-0-	119	1	2098	2	N	10		82
09	2400 N	2186	-0-	-214	-0-	118	1	2058	2	N	9	61 1	30
10	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	121	1	2130	2	N	17		47
11	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	115	1	2018	2	N	13		60
12	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	120	1	2026	2	N	12		72
01	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	106	1	2014	2	N	15		87

WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292					
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	80	1	1422	2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	78	1	1351	2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	76	1	1338	2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	76	1	1324	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	78	1	1311	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	68	1	1301	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220					
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	103	1	1820	2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1822	-0-	-188	-0-	99	1	1723	2	N	-0-		-0-
10	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	100	1	1756	2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	95	1	1663	2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	102	1	1721	2	N	-0-		-0-
01	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	89	1	1703	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240					
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	23	1	411	2	N	-0-		-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	23	1	397	2	N	-0-		-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	23	1	401	2	N	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-		-0-
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	22	1	376	2	N	-0-		-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860					
08	11222 X	9097	-0-	-2125	-0-	487	1	8610	2	N	-0-		-0-
09	10140 X	8559	-0-	-1581	-0-	465	1	8094	2	N	-0-		-0-
10	10044 X	8375	-0-	-1669	-0-	452	1	7923	2	N	-0-		-0-
11	9600 X	7562	-0-	-2038	-0-	408	1	7154	2	N	-0-		-0-
12	9641 X	7862	-0-	-1779	-0-	441	1	7421	2	N	-0-		-0-
01	9083 X	7455	-0-	-1628	-0-	371	1	7084	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992					
08	23157 X	21095	-0-	-2062	-0-	10	1	21085	2	Y	-0-		-0-
09	22140 X	20231	-0-	-1909	-0-	20231	2			Y	-0-		-0-
10	22599 X	20591	-0-	-2008	-0-	78	1	20513	2	Y	-0-		-0-
11	21240 X	19564	-0-	-1676	-0-	60	1	19504	2	Y	-0-		-0-
12	21638 X	19301	-0-	-2337	-0-	101	1	19200	2	Y	-0-		-0-
01	21080 X	16088	-0-	-4992	-0-	38	1	16050	2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011	WEST RANCH		WELL #:	2612	RRCID ->	235272	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3718 - 5345
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		1488 N	1091	-0-	-397	-0-	58 1	1033 2	N	-0-				-0-	
09		2040 N	1054	-0-	-986	-0-	57 1	997 2	N	-0-				-0-	
10		1984 N	1067	-0-	-917	-0-	58 1	1009 2	N	-0-				-0-	
11		1050 N	970	-0-	-80	-0-	52 1	918 2	N	-0-				-0-	
12		1085 N	1023	-0-	-62	-0-	57 1	966 2	N	-0-				-0-	
*01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	81 1	1537 2	N	-0-				-0-	

WEST RANCH							WELL #:	3113	RRCID ->	235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7000 - 7564
08		2263 N	2166	-0-	-97	-0-	116 1	2050 2	N	-0-				-0-	
09		2190 N	2078	-0-	-112	-0-	113 1	1965 2	N	-0-				-0-	
10		2201 N	2112	-0-	-89	-0-	114 1	1998 2	N	-0-				-0-	
11		2100 N	1968	-0-	-132	-0-	106 1	1862 2	N	-0-				-0-	
12		2139 N	2015	-0-	-124	-0-	113 1	1902 2	N	-0-				-0-	
01		2108 N	1987	-0-	-121	-0-	99 1	1888 2	N	-0-				-0-	

WEST RANCH							WELL #:	6043	RRCID ->	235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 6092 - 9448
08		124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	62 2	Y	-0-				-0-	
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 2	Y	-0-				-0-	
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 2	Y	-0-				-0-	
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				-0-	
12		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				-0-	
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-				-0-	

WEST STATE							WELL #:	301	RRCID ->	235791	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8308 - 8110
08		50282 X	40623	-0-	-9659	-0-	19 1	40604 2	Y	-0-				-0-	
09		48480 X	32389	-0-	-16091	-0-	32389 2		Y	-0-				-0-	
10		49569 X	30340	-0-	-19229	-0-	116 1	30224 2	Y	-0-				-0-	
11		47580 X	28618	-0-	-18962	-0-	88 1	28530 2	Y	-0-				-0-	
12		48298 X	29427	-0-	-18871	-0-	154 1	29273 2	Y	-0-				-0-	
01		40610 X	29270	-0-	-11340	-0-	70 1	29200 2	Y	-0-				-0-	

WEST RANCH							WELL #:	3215	RRCID ->	235808	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 5276 - 7236
08		16492 X	7823	-0-	-8669	-0-	419 1	7404 2	N	-0-				-0-	
09		15960 X	6895	-0-	-9065	-0-	375 1	6520 2	N	-0-				-0-	
10		16492 X	5691	-0-	-10801	-0-	307 1	5384 2	N	-0-				-0-	
11		12540 X	6261	-0-	-6279	-0-	338 1	5923 2	N	-0-				-0-	
12		11532 X	6966	-0-	-4566	-0-	391 1	6575 2	N	-0-				-0-	
01		7812 X	7138	-0-	-674	-0-	355 1	6783 2	N	-0-				-0-	

WEST RANCH							WELL #:	3114	RRCID ->	235810	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 6342 - 6672
08		8060 X	7583	-0-	-477	-0-	406 1	7177 2	N	-0-				-0-	
09		7590 X	7212	-0-	-378	-0-	392 1	6820 2	N	-0-				-0-	
10		7843 X	7322	-0-	-521	-0-	395 1	6927 2	N	-0-				-0-	
11		7470 X	7020	-0-	-450	-0-	379 1	6641 2	N	-0-				-0-	
12		7595 X	7133	-0-	-462	-0-	400 1	6733 2	N	-0-				-0-	
01		7595 X	6812	-0-	-783	-0-	339 1	6473 2	N	-0-				-0-	

LONGFELLOW							WELL #:	4045	RRCID ->	235858	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	9126	PERF. 6228 - 8850
08		899 N	712	-0-	-187	-0-	38 1	674 2	N	-0-				-0-	
09		810 N	672	-0-	-138	-0-	37 1	635 2	N	-0-				-0-	
10		806 N	686	-0-	-120	-0-	37 1	649 2	N	-0-				-0-	
11		690 N	615	-0-	-75	-0-	33 1	582 2	N	-0-				-0-	
12		682 N	665	-0-	-17	-0-	37 1	628 2	N	-0-				-0-	
01		682 N	612	-0-	-70	-0-	30 1	582 2	N	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4929 X	3548	-0-	-1381	-0-	190 1	3358 2	N	-0-	-0-
09	4590 X	3179	-0-	-1411	-0-	173 1	3006 2	N	-0-	-0-
10	4557 X	4041	-0-	-516	-0-	218 1	3823 2	N	-0-	-0-
11	4080 X	4049	-0-	-31	-0-	218 1	3831 2	N	-0-	-0-
12	4154 X	2637	-0-	-1517	-0-	148 1	2489 2	N	-0-	-0-
01	4030 X	2209	-0-	-1821	-0-	110 1	2099 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946		
08	7688 X	6502	-0-	-1186	-0-	77 1	6425 2	Y	-0-	-0-
09	7440 X	6075	-0-	-1365	-0-	72 1	6003 2	Y	-0-	-0-
10	7657 X	6157	-0-	-1500	-0-	93 1	6064 2	Y	-0-	-0-
11	7410 X	5760	-0-	-1650	-0-	84 1	5676 2	Y	-0-	-0-
12	6572 X	5328	-0-	-1244	-0-	94 1	5234 2	Y	-0-	-0-
01	6510 X	5555	-0-	-955	-0-	76 1	5479 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920		
08	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	77 1	1355 2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	73 1	1279 2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	75 1	1320 2	N	-0-	-0-
11	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	74 1	1302 2	N	-0-	-0-
12	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	77 1	1298 2	N	-0-	-0-
01	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	67 1	1272 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178		
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	11 1	187 2	N	-0-	-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	10 1	178 2	N	-0-	-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	10 1	181 2	N	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	N	-0-	-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	9 1	170 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860		
08	1023 N	970	-0-	-53	-0-	52 1	918 2	N	-0-	-0-
09	1050 N	914	-0-	-136	-0-	50 1	864 2	N	-0-	-0-
10	1023 N	912	-0-	-111	-0-	49 1	863 2	N	-0-	-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61 1	1064 2	N	-0-	-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	58 1	984 2	N	-0-	-0-
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	50 1	962 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930		
08	5053 X	4682	-0-	-371	-0-	251 1	4431 2	N	-0-	-0-
09	4710 X	4300	-0-	-410	-0-	234 1	4066 2	N	-0-	-0-
10	4805 X	4396	-0-	-409	-0-	237 1	4159 2	N	-0-	-0-
11	4560 X	3983	-0-	-577	-0-	215 1	3768 2	N	-0-	-0-
12	4712 X	4082	-0-	-630	-0-	229 1	3853 2	N	-0-	-0-
01	4681 X	4059	-0-	-622	-0-	202 1	3857 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830		
08	3689 X	3166	-0-	-523	-0-	169 1	2997 2	N	-0-	-0-
09	3480 X	3214	-0-	-266	-0-	175 1	3039 2	N	-0-	-0-
10	3534 X	3202	-0-	-332	-0-	173 1	3029 2	N	-0-	-0-
11	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	170 1	2981 2	N	-0-	-0-
12	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	171 1	2885 2	N	-0-	-0-
01	3317 X	2947	-0-	-370	-0-	147 1	2800 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5177 X	5143	-0-	-34	-0-	275 1	4868 2	N	-0-
09	5010 X	4832	-0-	-178	-0-	263 1	4569 2	N	-0-
10	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	264 1	4627 2	N	-0-
11	4980 X	4632	-0-	-348	-0-	250 1	4382 2	N	-0-
12	5146 X	4807	-0-	-339	-0-	270 1	4537 2	N	-0-
01	5146 X	4657	-0-	-489	-0-	232 1	4425 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684	
08	16399 X	11329	-0-	-5070	-0-	5 1	11324 2	Y	-0-
09	15450 X	11553	-0-	-3897	-0-	11553 2		Y	-0-
10	14632 X	12877	-0-	-1755	-0-	49 1	12828 2	Y	-0-
11	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	42 1	13587 2	Y	-0-
12	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	71 1	13518 2	Y	-0-
*01	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	32 1	13404 2	Y	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834	
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	67 1	1189 2	N	-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	65 1	1139 2	N	-0-
10	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	66 1	1163 2	N	-0-
11	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	60 1	1052 2	N	-0-
12	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	58 1	973 2	N	-0-
01	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	55 1	1054 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296	
08	2449 N	2327	-0-	-122	-0-	125 1	2202 2	N	-0-
09	2310 N	2231	-0-	-79	-0-	121 1	2110 2	N	-0-
10	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	124 1	2168 2	N	-0-
11	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	121 1	2119 2	N	-0-
12	2294 N	2268	-0-	-26	-0-	127 1	2141 2	N	-0-
01	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	108 1	2064 2	N	-0-

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388	
08	11346 X	10435	-0-	-911	-0-	5 1	10430 2	Y	-0-
09	11400 X	9461	-0-	-1939	-0-	9461 2		Y	-0-
10	11780 X	8549	-0-	-3231	-0-	33 1	8516 2	Y	-0-
11	11400 X	6677	-0-	-4723	-0-	20 1	6657 2	Y	-0-
12	11284 X	5639	-0-	-5645	-0-	30 1	5609 2	Y	-0-
01	10447 X	5658	-0-	-4789	-0-	13 1	5645 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710	
08	8184 X	7627	-0-	-557	-0-	408 1	7219 2	N	-0-
09	7830 X	7210	-0-	-620	-0-	392 1	6818 2	N	-0-
10	8091 X	7336	-0-	-755	-0-	396 1	6940 2	N	-0-
11	7380 X	7111	-0-	-269	-0-	384 1	6727 2	N	-0-
12	7626 X	7251	-0-	-375	-0-	407 1	6844 2	N	-0-
01	7626 X	7243	-0-	-383	-0-	361 1	6882 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	1 1	2152 2	Y	-0-	-0-
09	2460 X	2149	-0-	-311	-0-	2149 2		Y	-0-	-0-
10	2232 X	2219	-0-	-13	-0-	8 1	2211 2	Y	-0-	-0-
11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	7 1	2202 2	Y	-0-	-0-
12	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	11 1	2100 2	Y	-0-	-0-
*01	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	5 1	2229 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064		
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	30 1	524 2	N	-0-	-0-
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	29 1	501 2	N	-0-	-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	29 1	510 2	N	-0-	-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	28 1	487 2	N	-0-	-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	29 1	495 2	N	-0-	-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	25 1	477 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050		
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	20 1	357 2	N	-0-	-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	22 1	380 2	N	-0-	-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	19 1	330 2	N	-0-	-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	18 1	317 2	N	-0-	-0-
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	19 1	324 2	N	-0-	-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	17 1	320 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454		
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	99 1	1749 2	N	24	105 1 12
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	26 9	1672 2	N	16	28
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	96 1	1782 2	N	22	50
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	18 9	1685 2	N	17	67
12	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	24 9	1676 2	N	25	92
01	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	19 9	1655 2	N	16	108

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360		
08	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	72 1	1272 2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	68 1	1181 2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	67 1	1182 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	64 1	1122 2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	68 1	1140 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	60 1	1151 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190		
08	9920 X	8250	-0-	-1670	-0-	4 1	8246 2	Y	-0-	-0-
09	9600 X	7401	-0-	-2199	-0-	7401 2		Y	-0-	-0-
10	9238 X	7453	-0-	-1785	-0-	28 1	7425 2	Y	-0-	-0-
11	8940 X	6735	-0-	-2205	-0-	21 1	6714 2	Y	-0-	-0-
12	8556 X	6212	-0-	-2344	-0-	33 1	6179 2	Y	-0-	-0-
01	8246 X	6088	-0-	-2158	-0-	14 1	6074 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 3108	RRCID ->	237766	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6602 - 6834	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	107 1	1901 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	104 1	1818 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2015 N	1957	-0-	-58	-0-	106 1	1851 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	100 1	1755 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	107 1	1792 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	93 1	1774 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2610	RRCID ->	237776	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	3634 - 5416	
08	806 N	733	-0-	-73	-0-	39 1	694 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750 N	674	-0-	-76	-0-	37 1	637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	37 1	649 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720 N	636	-0-	-84	-0-	34 1	602 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	37 1	630 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	33 1	623 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3111	RRCID ->	237785	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056	
08	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	94 1	1658 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	90 1	1570 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	91 1	1590 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	84 1	1480 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	90 1	1516 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	80 1	1522 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2607	RRCID ->	237838	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	3520 - 3685	
08	5983 X	4594	-0-	-1389	-0-	246 1	4348 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5040 X	4329	-0-	-711	-0-	235 1	4094 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4960 X	4423	-0-	-537	-0-	239 1	4184 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4650 X	4132	-0-	-518	-0-	223 1	3909 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4681 X	4154	-0-	-527	-0-	233 1	3921 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4588 X	4104	-0-	-484	-0-	204 1	3900 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 206	RRCID ->	237858	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7204 - 8560	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	242 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	13 1	223 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3117	RRCID ->	237862	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6672 - 7336	
08	3751 X	3622	-0-	-129	-0-	194 1	3428 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3600 X	3496	-0-	-104	-0-	190 1	3306 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3689 X	3580	-0-	-109	-0-	193 1	3387 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3570 X	3439	-0-	-131	-0-	186 1	3253 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3658 X	3536	-0-	-122	-0-	198 1	3338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3627 X	3494	-0-	-133	-0-	174 1	3320 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3219	RRCID ->	237925	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7164 - 8042	
08	2480 N	2368	-0-	-112	-0-	127 1	2241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	125 1	2176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	127 1	2219 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2280 N	2236	-0-	-44	-0-	121 1	2115 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	126 1	2116 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2356 N	2202	-0-	-154	-0-	110 1	2092 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3441 X	2839	-0-	-602	-0-		152	1	2687	2	N	-0-			-0-
09	3720 X	3242	-0-	-478	-0-		176	1	3066	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3006	-0-	-838	-0-		162	1	2844	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	2809	-0-	-911	-0-		152	1	2657	2	N	-0-			-0-
12	3441 X	2840	-0-	-601	-0-		159	1	2681	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	2883	-0-	-465	-0-		144	1	2739	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168							
08	93 N	80	-0-	-13	-0-		4	1	76	2	N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-		4	1	73	2	N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-		4	1	72	2	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-		4	1	71	2	N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-		4	1	70	2	N	-0-			-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		4	1	77	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986							
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		78	1	1371	2	N	-0-			-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		77	1	1332	2	N	-0-			-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		74	1	1301	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		79	1	1391	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1263	-0-	-194	-0-		71	1	1192	2	N	-0-			-0-
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		68	1	1307	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170							
08	5022 X	4784	-0-	-238	-0-		256	1	4528	2	N	-0-			-0-
09	4860 X	4559	-0-	-301	-0-		248	1	4311	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	4646	-0-	-376	-0-		251	1	4395	2	N	-0-			-0-
11	4770 X	4394	-0-	-376	-0-		237	1	4157	2	N	-0-			-0-
12	4929 X	4496	-0-	-433	-0-		252	1	4244	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	4375	-0-	-399	-0-		218	1	4157	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520							
08	1395 N	1360	-0-	-35	-0-		73	1	1287	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1272	-0-	-108	-0-		69	1	1203	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1310	-0-	-54	-0-		71	1	1239	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1273	-0-	-47	-0-		69	1	1204	2	N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		74	1	1245	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-		64	1	1219	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134							
08	1798 N	1745	-0-	-53	-0-		93	1	1652	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1711	-0-	-29	-0-		93	1	1618	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1729	-0-	-38	-0-		93	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1627	-0-	-53	-0-		88	1	1539	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1660	-0-	-107	-0-		93	1	1567	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1612	-0-	-124	-0-		80	1	1532	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318			
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	* EOM BALANCE
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	32	1	565	2	N	43	75 1
						47	9					43
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	31	1	531	2	N	45	88
						50	9					
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	31	1	543	2	N	50	138
						55	9					
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	31	1	536	2	N	44	182
						48	9					
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	N	49	174 1
						54	9					57
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	28	1	534	2	N	46	103
						51	9					
WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172			
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	28	1	495	2	N	-0-	-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	-0-	-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-	-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-	-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-	-0-
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-	-0-
ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872			
08	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	68	1	1201	2	N	-0-	-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	69	1	1211	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	64	1	1115	2	N	-0-	-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	60	1	1142	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166			
08	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	97	1	1712	2	N	-0-	-0-
09	1800 N	1731	-0-	-69	-0-	94	1	1637	2	N	-0-	-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	100	1	1749	2	N	-0-	-0-
11	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	93	1	1629	2	N	-0-	-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	103	1	1729	2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	89	1	1708	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090			
08	14167 X	12379	-0-	-1788	-0-	6	1	12373	2	Y	-0-	-0-
09	13380 X	11559	-0-	-1821	-0-	11559	2			Y	-0-	-0-
10	13609 X	11385	-0-	-2224	-0-	43	1	11342	2	Y	-0-	-0-
11	13170 X	10860	-0-	-2310	-0-	33	1	10827	2	Y	-0-	-0-
12	12524 X	10500	-0-	-2024	-0-	55	1	10445	2	Y	-0-	-0-
01	12369 X	10533	-0-	-1836	-0-	25	1	10508	2	Y	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010			
08	6169 X	5223	-0-	-946	-0-	280	1	4943	2	N	-0-	-0-
09	5670 X	5143	-0-	-527	-0-	280	1	4863	2	N	-0-	-0-
10	5797 X	5322	-0-	-475	-0-	287	1	5035	2	N	-0-	-0-
11	5490 X	5130	-0-	-360	-0-	277	1	4853	2	N	-0-	-0-
12	5580 X	5036	-0-	-544	-0-	283	1	4753	2	N	-0-	-0-
01	5332 X	5178	-0-	-154	-0-	258	1	4920	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	11687 X	11196	-0-	-491	-0-	599	1	10597	2	N	-0-	-0-
09	11190 X	10759	-0-	-431	-0-	585	1	10174	2	N	-0-	-0-
10	11470 X	11037	-0-	-433	-0-	595	1	10442	2	N	-0-	-0-
11	11040 X	10614	-0-	-426	-0-	573	1	10041	2	N	-0-	-0-
12	11284 X	10838	-0-	-446	-0-	608	1	10230	2	N	-0-	-0-
01	11191 X	10754	-0-	-437	-0-	535	1	10219	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500				
08	2697 X	2311	-0-	-386	-0-	1	1	2310	2	Y	-0-	-0-
09	2340 N	2171	-0-	-169	-0-	2171	2			Y	-0-	-0-
10	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	8	1	2128	2	Y	-0-	-0-
11	2250 N	1937	-0-	-313	-0-	6	1	1931	2	Y	-0-	-0-
12	2232 N	2114	-0-	-118	-0-	11	1	2103	2	Y	-0-	-0-
01	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	5	1	1968	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858				
08	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	65	1	1144	2	N	-0-	-0-
09	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	62	1	1085	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	63	1	1097	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	63	1	1098	2	N	-0-	-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1195	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	56	1	1060	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347				
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1443	2	N	-0-	-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	N	-0-	-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1307	2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	69	1	1211	2	N	-0-	-0-
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1568	2	N	-0-	-0-
*01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	89	1	1706	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350				
08	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	151	1	2664	2	N	-0-	-0-
09	3030 X	2697	-0-	-333	-0-	147	1	2550	2	N	-0-	-0-
10	3069 X	2784	-0-	-285	-0-	150	1	2634	2	N	-0-	-0-
11	2730 X	2552	-0-	-178	-0-	138	1	2414	2	N	-0-	-0-
12	2821 X	2757	-0-	-64	-0-	155	1	2602	2	N	-0-	-0-
01	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	132	1	2526	2	N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590				
08	2232 X	2028	-0-	-204	-0-	1	1	2027	2	Y	-0-	-0-
09	2160 X	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			Y	-0-	-0-
10	2077 X	1925	-0-	-152	-0-	7	1	1918	2	Y	-0-	-0-
11	1950 X	1784	-0-	-166	-0-	5	1	1779	2	Y	-0-	-0-
12	2015 X	1820	-0-	-195	-0-	10	1	1810	2	Y	-0-	-0-
01	2015 X	1869	-0-	-146	-0-	4	1	1865	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170				
08	13020 X	11002	-0-	-2018	-0-	5	1	10997	2	Y	-0-	-0-
09	12120 X	9976	-0-	-2144	-0-	9976	2			Y	-0-	-0-
10	11687 X	9719	-0-	-1968	-0-	37	1	9682	2	Y	-0-	-0-
11	11010 X	9078	-0-	-1932	-0-	28	1	9050	2	Y	-0-	-0-
12	11036 X	8548	-0-	-2488	-0-	45	1	8503	2	Y	-0-	-0-
01	11005 X	8905	-0-	-2100	-0-	21	1	8884	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 2320	RRCID ->	238772	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	5674 - 8860
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9827 X	8698	-0-	-1129	-0-	4 1	8694 2	Y	-0-			-0-
09	9210 X	8040	-0-	-1170	-0-	8040 2		Y	-0-			-0-
10	9517 X	8303	-0-	-1214	-0-	32 1	8271 2	Y	-0-			-0-
11	9210 X	8016	-0-	-1194	-0-	25 1	7991 2	Y	-0-			-0-
12	8990 X	7492	-0-	-1498	-0-	39 1	7453 2	Y	-0-			-0-
01	8711 X	7552	-0-	-1159	-0-	18 1	7534 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3223	RRCID ->	238776	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	5880 - 7210
08	17980 X	16381	-0-	-1599	-0-	877 1	15504 2	N	-0-			-0-
09	17100 X	15555	-0-	-1545	-0-	846 1	14709 2	N	-0-			-0-
10	17391 X	15770	-0-	-1621	-0-	851 1	14919 2	N	-0-			-0-
11	16500 X	14942	-0-	-1558	-0-	806 1	14136 2	N	-0-			-0-
12	16709 X	15196	-0-	-1513	-0-	853 1	14343 2	N	-0-			-0-
01	16368 X	14881	-0-	-1487	-0-	741 1	14140 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3320	RRCID ->	238780	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6058 - 8093
08	4030 X	3649	-0-	-381	-0-	195 1	3454 2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3442	-0-	-398	-0-	187 1	3255 2	N	-0-			-0-
10	3906 X	3514	-0-	-392	-0-	190 1	3324 2	N	-0-			-0-
11	3750 X	3361	-0-	-389	-0-	181 1	3180 2	N	-0-			-0-
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	213 1	3577 2	N	-0-			-0-
*01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	191 1	3645 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 703	RRCID ->	239059	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	5518 - 5704
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 2416	RRCID ->	239061	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6090 - 6290
08	4929 X	4244	-0-	-685	-0-	2 1	4242 2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	3782	-0-	-418	-0-	3782 2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	15 1	3851 2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3662	-0-	-508	-0-	11 1	3651 2	Y	-0-			-0-
12	4278 X	3384	-0-	-894	-0-	18 1	3366 2	Y	-0-			-0-
01	4247 X	3474	-0-	-773	-0-	8 1	3466 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6068	RRCID ->	239066	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	5520 - 5950
08	3317 X	3263	-0-	-54	-0-	1 1	3262 2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2931	-0-	-249	-0-	2931 2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	2966	-0-	-351	-0-	11 1	2955 2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2821	-0-	-389	-0-	9 1	2812 2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	2899	-0-	-418	-0-	15 1	2884 2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	2923	-0-	-332	-0-	7 1	2916 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6067	RRCID ->	239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	7132 - 9070
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	26 1	460 2	N	-0-			-0-
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	26 1	445 2	N	-0-			-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	26 1	458 2	N	-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	26 1	447 2	N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29 1	483 2	N	-0-			-0-
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25 1	482 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		22320 X	18442	-0-	-3878	-0-	8	1	18434	2	Y	-0-
09		20430 X	17086	-0-	-3344	-0-	17086	2			Y	-0-
10		20088 X	16156	-0-	-3932	-0-	62	1	16094	2	Y	-0-
11		19440 X	13920	-0-	-5520	-0-	43	1	13877	2	Y	-0-
12		19003 X	11651	-0-	-7352	-0-	61	1	11590	2	Y	-0-
01		18445 X	11757	-0-	-6688	-0-	28	1	11729	2	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712												
08		1178 N	1009	-0-	-169	-0-	54	1	955	2	N	-0-
09		1110 N	954	-0-	-156	-0-	52	1	902	2	N	-0-
10		1116 N	1041	-0-	-75	-0-	56	1	985	2	N	-0-
11		990 N	942	-0-	-48	-0-	51	1	891	2	N	-0-
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	N	-0-
01		1054 N	991	-0-	-63	-0-	49	1	942	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378												
08		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	63	1	1115	2	N	18
							20	9				69
09		1200 N	1099	-0-	-101	-0-	60	1	1038	2	N	1
							1	9				27
10		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	61	1	1070	2	N	28
11		1170 N	1011	-0-	-159	-0-	55	1	956	2	N	28
12		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	64	1	1077	2	N	28
01		1116 N	993	-0-	-123	-0-	49	1	944	2	N	28

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700												
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	N	-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-
11		570 N	568	-0-	-2	-0-	31	1	537	2	N	-0-
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	N	-0-
*01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868												
08		4185 X	3972	-0-	-213	-0-	2	1	3970	2	Y	-0-
09		3780 X	3762	-0-	-18	-0-	3762	2			Y	-0-
10		3875 X	3773	-0-	-102	-0-	14	1	3759	2	Y	-0-
11		3840 X	3671	-0-	-169	-0-	11	1	3660	2	Y	-0-
12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	22	1	4109	2	Y	-0-
01		3968 X	3839	-0-	-129	-0-	9	1	3830	2	Y	-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522												
08		11315 X	9634	-0-	-1681	-0-	4	1	9630	2	Y	-0-
09		10950 X	9356	-0-	-1594	-0-	9356	2			Y	-0-
10		11191 X	9257	-0-	-1934	-0-	35	1	9222	2	Y	-0-
11		9840 X	8025	-0-	-1815	-0-	25	1	8000	2	Y	-0-
12		9672 X	8494	-0-	-1178	-0-	44	1	8450	2	Y	-0-
01		9672 X	9044	-0-	-628	-0-	21	1	9023	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		4526 X	4037	-0-	-489	-0-	2 1	4035 2	Y	-0-		-0-
09		4320 X	3817	-0-	-503	-0-	3817 2		Y	-0-		-0-
10		4309 X	3725	-0-	-584	-0-	14 1	3711 2	Y	-0-		-0-
11		4080 X	2955	-0-	-1125	-0-	9 1	2946 2	Y	-0-		-0-
12		4061 X	3678	-0-	-383	-0-	19 1	3659 2	Y	-0-		-0-
01		4030 X	3654	-0-	-376	-0-	9 1	3645 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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				
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	14 1	253 2	N	-0-		-0-
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	14 1	244 2	N	-0-		-0-
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	14 1	238 2	N	-0-		-0-
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	12 1	204 2	N	-0-		-0-
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	14 1	234 2	N	-0-		-0-
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	12 1	231 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714				
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	N	-0-		-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	N	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	N	-0-		-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 2	N	-0-		-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058				
08		1550 N	1466	-0-	-84	-0-	78 1	1388 2	N	-0-		-0-
09		1470 N	1393	-0-	-77	-0-	76 1	1317 2	N	-0-		-0-
10		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	79 1	1391 2	N	-0-		-0-
11		1410 N	1361	-0-	-49	-0-	73 1	1288 2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1409	-0-	-17	-0-	79 1	1330 2	N	-0-		-0-
01		1457 N	1421	-0-	-36	-0-	71 1	1350 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000				
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	21 1	375 2	N	-0-		135
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	341 2	N	-0-		135
10		403 N	369	-0-	-34	-0-	20 1	349 2	N	-0-		135
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	17 1	296 2	N	55	173 1	17
							61 9					
12		372 N	323	-0-	-49	-0-	18 1	305 2	N	-0-		17
01		372 N	346	-0-	-26	-0-	16 1	307 2	N	21		38
							23 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011													
ALLISON		WELL #: 2120		RRCID ->	239307	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4660	-	4916			
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	BALANCE	
08		403 N	333	-0-	-70	-0-	18	1	315	2	N	-0-			-0-	
09		390 N	298	-0-	-92	-0-	16	1	282	2	N	-0-			-0-	
10		403 N	309	-0-	-94	-0-	17	1	292	2	N	-0-			-0-	
11		330 N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	N	-0-			-0-	
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	2	N	-0-			-0-	
*01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID ->	239308	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3580	-	4002			
08		1488 N	1410	-0-	-78	-0-	75	1	1335	2	N	-0-			17	
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	N	-0-			17	
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1248	2	N	-0-			17	
11		1350 N	1258	-0-	-92	-0-	68	1	1190	2	N	-0-			17	
12		1364 N	1224	-0-	-140	-0-	69	1	1155	2	N	-0-			17	
01		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	64	1	1212	2	N	-0-			17	

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID ->	239309	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4689	-	5698			
08		5766 X	4238	-0-	-1528	-0-	2	1	4236	2	Y	-0-			-0-	
09		5220 X	4113	-0-	-1107	-0-	4113	2			Y	-0-			-0-	
10		4030 X	3821	-0-	-209	-0-	15	1	3806	2	Y	-0-			-0-	
11		4110 X	3529	-0-	-581	-0-	11	1	3518	2	Y	-0-			-0-	
12		4247 X	3236	-0-	-1011	-0-	17	1	3219	2	Y	-0-			-0-	
01		4247 X	3413	-0-	-834	-0-	8	1	3405	2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID ->	239312	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	4454	-	4954			
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	N	-0-			-0-	
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-			-0-	
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	1029	2	N	-0-			-0-	
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	N	-0-			-0-	
12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	N	-0-			-0-	
*01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID ->	239314	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4323	-	4590			
08		2666 X	2437	-0-	-229	-0-	1	1	2436	2	Y	-0-			-0-	
09		2580 X	2293	-0-	-287	-0-	2293	2			Y	-0-			-0-	
10		2666 X	2360	-0-	-306	-0-	9	1	2351	2	Y	-0-			-0-	
11		2490 X	2262	-0-	-228	-0-	7	1	2255	2	Y	-0-			-0-	
12		2542 X	2407	-0-	-135	-0-	13	1	2394	2	Y	-0-			-0-	
01		2449 X	2389	-0-	-60	-0-	6	1	2383	2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID ->	239316	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	3605	-	4190			
08		3689 X	3301	-0-	-388	-0-	177	1	3124	2	N	-0-			-0-	
09		3450 X	3161	-0-	-289	-0-	172	1	2989	2	N	-0-			-0-	
10		3472 X	3241	-0-	-231	-0-	175	1	3066	2	N	-0-			-0-	
11		3360 X	3006	-0-	-354	-0-	162	1	2844	2	N	-0-			-0-	
12		3472 X	3101	-0-	-371	-0-	174	1	2927	2	N	-0-			-0-	
01		3286 X	3117	-0-	-169	-0-	155	1	2962	2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID ->	239318	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4026	-	4176			
08		1798 N	1692	-0-	-106	-0-	91	1	1601	2	N	-0-			-0-	
09		1710 N	1704	-0-	-6	-0-	93	1	1611	2	N	-0-			-0-	
10		1736 N	1716	-0-	-20	-0-	93	1	1623	2	N	-0-			-0-	
11		1650 N	1528	-0-	-122	-0-	82	1	1446	2	N	-0-			-0-	
12		1767 N	1542	-0-	-225	-0-	87	1	1455	2	N	-0-			-0-	
01		1705 N	1544	-0-	-161	-0-	77	1	1467	2	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1085 N	893	-0-	-192	-0-	48	1	845	2	N	-0-
09		1050 N	888	-0-	-162	-0-	48	1	840	2	N	-0-
10		1085 N	987	-0-	-98	-0-	53	1	934	2	N	-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	N	-0-
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	2	N	-0-
01		992 N	966	-0-	-26	-0-	48	1	918	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204												
08		961 N	894	-0-	-67	-0-	48	1	846	2	N	-0-
09		870 N	789	-0-	-81	-0-	43	1	746	2	N	-0-
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-
11		870 N	867	-0-	-3	-0-	47	1	820	2	N	-0-
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	2	N	-0-
01		899 N	898	-0-	-1	-0-	45	1	853	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946												
08		2883 X	2822	-0-	-61	-0-	151	1	2663	2	Y	50
09		2790 X	2642	-0-	-148	-0-	143	1	2496	2	Y	53
10		2821 X	2677	-0-	-144	-0-	144	1	2525	2	Y	60
11		2730 X	2507	-0-	-223	-0-	135	1	2369	2	Y	63
12		2821 X	2626	-0-	-195	-0-	147	1	2475	2	Y	67
01		2821 X	2584	-0-	-237	-0-	128	1	2449	2	Y	73

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264												
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194												
08		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1	1	1125	2	N	-0-
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	4	1	1119	2	N	-0-
11		1080 N	995	-0-	-85	-0-	3	1	992	2	N	-0-
12		1116 N	979	-0-	-137	-0-	5	1	974	2	N	-0-
01		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	3	1	1103	2	N	-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992												
08		6913 X	6358	-0-	-555	-0-	340	1	6018	2	N	-0-
09		6690 X	5957	-0-	-733	-0-	324	1	5633	2	N	-0-
10		6913 X	6129	-0-	-784	-0-	331	1	5798	2	N	-0-
11		6450 X	5733	-0-	-717	-0-	309	1	5424	2	N	-0-
12		6510 X	5999	-0-	-511	-0-	337	1	5662	2	N	-0-
01		6355 X	5763	-0-	-592	-0-	287	1	5476	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	-0-	70 1	1238 2	N	-0-	-0-			-0-
09		1350 N	1212	-0-	-138	-0-	-0-	66 1	1146 2	N	-0-	-0-			-0-
10		1364 N	1034	-0-	-330	-0-	-0-	56 1	978 2	N	-0-	-0-			-0-
11		1260 N	1123	-0-	-137	-0-	-0-	61 1	1062 2	N	-0-	-0-			-0-
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1580 2	N	-0-	-0-			-0-
*01		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	1400 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106															
08		434 N	393	-0-	-41	-0-	-0-	21 1	372 2	N	-0-	-0-			-0-
09		420 N	387	-0-	-33	-0-	-0-	21 1	366 2	N	-0-	-0-			-0-
10		434 N	396	-0-	-38	-0-	-0-	21 1	375 2	N	-0-	-0-			-0-
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	-0-	20 1	359 2	N	-0-	-0-			-0-
12		403 N	380	-0-	-23	-0-	-0-	21 1	359 2	N	-0-	-0-			-0-
01		403 N	373	-0-	-30	-0-	-0-	19 1	354 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130															
08		5425 X	4315	-0-	-1110	-0-	-0-	231 1	4084 2	N	-0-	-0-			-0-
09		5100 X	4084	-0-	-1016	-0-	-0-	222 1	3862 2	N	-0-	-0-			-0-
10		5053 X	4082	-0-	-971	-0-	-0-	220 1	3862 2	N	-0-	-0-			-0-
11		4590 X	3900	-0-	-690	-0-	-0-	210 1	3690 2	N	-0-	-0-			-0-
12		4495 X	3997	-0-	-498	-0-	-0-	224 1	3773 2	N	-0-	-0-			-0-
01		4309 X	3827	-0-	-482	-0-	-0-	191 1	3636 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064															
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2	N	-0-	-0-			-0-
09		390 N	341	-0-	-49	-0-	-0-	19 1	322 2	N	-0-	-0-			-0-
10		372 N	350	-0-	-22	-0-	-0-	19 1	331 2	N	-0-	-0-			-0-
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	-0-	17 1	291 2	N	-0-	-0-			-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	349 2	N	-0-	-0-			-0-
*01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	342 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578															
08		1240 N	707	-0-	-533	-0-	-0-	38 1	669 2	N	-0-	-0-			-0-
09		990 N	644	-0-	-346	-0-	-0-	35 1	609 2	N	-0-	-0-			-0-
10		806 N	650	-0-	-156	-0-	-0-	35 1	615 2	N	-0-	-0-			-0-
11		690 N	689	-0-	-1	-0-	-0-	37 1	652 2	N	-0-	-0-			-0-
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	872 2	N	-0-	-0-			-0-
*01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	1509 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100															
08		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	-0-	71 1	1249 2	N	-0-	-0-			-0-
09		1320 N	1248	-0-	-72	-0-	-0-	68 1	1180 2	N	-0-	-0-			-0-
10		1333 N	1278	-0-	-55	-0-	-0-	69 1	1209 2	N	-0-	-0-			-0-
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	1223 2	N	-0-	-0-			-0-
12		1302 N	1163	-0-	-139	-0-	-0-	65 1	1098 2	N	-0-	-0-			-0-
01		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	-0-	60 1	1140 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764															
08		4433 X	4040	-0-	-393	-0-	-0-	216 1	3824 2	N	-0-	-0-			-0-
09		4200 X	3847	-0-	-353	-0-	-0-	209 1	3638 2	N	-0-	-0-			-0-
10		4309 X	3974	-0-	-335	-0-	-0-	214 1	3760 2	N	-0-	-0-			-0-
11		4080 X	3824	-0-	-256	-0-	-0-	206 1	3618 2	N	-0-	-0-			-0-
12		4154 X	3875	-0-	-279	-0-	-0-	217 1	3658 2	N	-0-	-0-			-0-
01		4030 X	3777	-0-	-253	-0-	-0-	188 1	3589 2	N	-0-	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		868 N	814	-0-	-54	-0-	44 1	770 2	N	-0-				-0-
09		840 N	768	-0-	-72	-0-	42 1	726 2	N	-0-				-0-
10		806 N	786	-0-	-20	-0-	42 1	744 2	N	-0-				-0-
11		780 N	751	-0-	-29	-0-	41 1	710 2	N	-0-				-0-
12		806 N	742	-0-	-64	-0-	42 1	700 2	N	-0-				-0-
01		775 N	704	-0-	-71	-0-	35 1	669 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760														
08		4495 X	4131	-0-	-364	-0-	221 1	3910 2	N	-0-				-0-
09		4260 X	3995	-0-	-265	-0-	217 1	3778 2	N	-0-				-0-
10		4340 X	3893	-0-	-447	-0-	210 1	3683 2	N	-0-				-0-
11		4140 X	3514	-0-	-626	-0-	190 1	3324 2	N	-0-				-0-
12		4247 X	4034	-0-	-213	-0-	226 1	3808 2	N	-0-				-0-
01		4123 X	3770	-0-	-353	-0-	188 1	3582 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720														
08		4030 X	3571	-0-	-459	-0-	191 1	3380 2	N	-0-				-0-
09		3900 X	3342	-0-	-558	-0-	182 1	3160 2	N	-0-				-0-
10		3906 X	3399	-0-	-507	-0-	183 1	3216 2	N	-0-				-0-
11		3630 X	3277	-0-	-353	-0-	177 1	3100 2	N	-0-				-0-
12		3627 X	3389	-0-	-238	-0-	190 1	3199 2	N	-0-				-0-
01		3565 X	3301	-0-	-264	-0-	164 1	3137 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628														
08		1953 N	1943	-0-	-10	-0-	104 1	1839 2	N	-0-				-0-
09		1950 N	1932	-0-	-18	-0-	105 1	1827 2	N	-0-				-0-
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	108 1	1902 2	N	-0-				-0-
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	106 1	1864 2	N	-0-				-0-
12		1984 N	1955	-0-	-29	-0-	110 1	1845 2	N	-0-				-0-
01		2015 N	1764	-0-	-251	-0-	88 1	1676 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236														
08		961 N	942	-0-	-19	-0-	50 1	892 2	N	-0-				-0-
09		930 N	848	-0-	-82	-0-	46 1	802 2	N	-0-				-0-
10		961 N	772	-0-	-189	-0-	42 1	730 2	N	-0-				-0-
11		900 N	767	-0-	-133	-0-	41 1	726 2	N	-0-				-0-
12		868 N	767	-0-	-101	-0-	43 1	724 2	N	-0-				-0-
01		775 N	762	-0-	-13	-0-	38 1	724 2	N	-0-				-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406														
08		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061 2		Y	-0-				-0-
09		1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042 2		Y	-0-				-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	4 1	1069 2	Y	-0-				-0-
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	3 1	1027 2	Y	-0-				-0-
12		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	5 1	1041 2	Y	-0-				-0-
01		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	2 1	1039 2	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055														
08		1054 N	990	-0-	-64	-0-	53 1	937 2	N	-0-				-0-
09		990 N	947	-0-	-43	-0-	51 1	896 2	N	-0-				-0-
10		1023 N	961	-0-	-62	-0-	52 1	909 2	N	-0-				-0-
11		960 N	908	-0-	-52	-0-	49 1	859 2	N	-0-				-0-
12		992 N	919	-0-	-73	-0-	52 1	867 2	N	-0-				-0-
01		961 N	903	-0-	-58	-0-	45 1	858 2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.// 71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				//CONT.// 748011								
LONGFELLOW STATE				WELL #: 9014	RRCID -> 240066	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 9726	PERF. 7842	-		8399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2222	RRCID -> 240075	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5796	-		6296	
08	T. A.	9469	-0-	9469	9469	4	1	9465	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	8947	-0-	8947	18416	8947	2			Y	-0-	-0-
10	27428 X	9012	-0-	-18416	-0-	34	1	8978	2	Y	-0-	-0-
11	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	26	1	8565	2	Y	-0-	-0-
12	9238 X	8718	-0-	-520	-0-	46	1	8672	2	Y	-0-	-0-
01	9238 X	8760	-0-	-478	-0-	21	1	8739	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 7037	RRCID -> 240077	COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6444	-		8576	
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	131	1	2317	2	N	-0-	67
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	127	1	2210	2	N	8	75
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	126	1	2216	2	N	3	78
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	N	5	83
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	127	1	2129	2	N	4	87
*01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	2089	2	N	5	92

ALLISON 4				WELL #: 202	RRCID -> 240085	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 7054	PERF. 5676	-		6399	
08	12958 X	11987	-0-	-971	-0-	5	1	11982	2	Y	-0-	-0-
09	12540 X	11400	-0-	-1140	-0-	11400	2			Y	-0-	-0-
10	12834 X	11521	-0-	-1313	-0-	44	1	11477	2	Y	-0-	-0-
11	11670 X	10581	-0-	-1089	-0-	32	1	10549	2	Y	-0-	-0-
12	12059 X	9610	-0-	-2449	-0-	50	1	9560	2	Y	-0-	-0-
01	11997 X	11248	-0-	-749	-0-	27	1	11221	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2229	RRCID -> 240090	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4154	-		4446	
08	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	74	1	1307	2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	72	1	1244	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	72	1	1270	2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	68	1	1196	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	73	1	1221	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	63	1	1208	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2807N	RRCID -> 240097	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7708	PERF. 6232	-		7206	
08	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	107	1	1886	2	N	-0-	-0-
09	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	104	1	1807	2	N	-0-	-0-
10	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	106	1	1854	2	N	-0-	-0-
11	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	98	1	1721	2	N	-0-	-0-
12	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	109	1	1831	2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	94	1	1787	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7198 - 7925				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	8525 X	7534	-0-	-991	-0-	403 1	7131 2	N	-0-		-0-			-0-
09	7830 X	7251	-0-	-579	-0-	394 1	6857 2	N	-0-		-0-			-0-
10	8060 X	7454	-0-	-606	-0-	402 1	7052 2	N	-0-		-0-			-0-
11	7560 X	7132	-0-	-428	-0-	385 1	6747 2	N	-0-		-0-			-0-
12	7626 X	7294	-0-	-332	-0-	409 1	6885 2	N	-0-		-0-			-0-
01	7533 X	7233	-0-	-300	-0-	360 1	6873 2	N	-0-		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6902 - 7775				
08	3999 X	3786	-0-	-213	-0-	203 1	3583 2	N	-0-		-0-			-0-
09	3840 X	3638	-0-	-202	-0-	198 1	3440 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3937 X	3714	-0-	-223	-0-	200 1	3514 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3780 X	3591	-0-	-189	-0-	194 1	3397 2	N	-0-		-0-			-0-
12	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	210 1	3531 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	183 1	3484 2	N	-0-		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 6252 - 8784				
08	6138 X	5550	-0-	-588	-0-	297 1	5253 2	N	-0-		-0-			-0-
09	5760 X	5324	-0-	-436	-0-	289 1	5035 2	N	-0-		-0-			-0-
10	5859 X	5390	-0-	-469	-0-	291 1	5099 2	N	-0-		-0-			-0-
11	5640 X	5226	-0-	-414	-0-	282 1	4944 2	N	-0-		-0-			-0-
12	5549 X	5207	-0-	-342	-0-	292 1	4915 2	N	-0-		-0-			-0-
01	5549 X	5221	-0-	-328	-0-	260 1	4961 2	N	-0-		-0-			-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6722 - 6830				
08	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	121 1	2143 2	N	12	60	1			27
09	2280 N	2163	-0-	-117	-0-	117 1	2040 2	N	5					32
10	2325 N	2200	-0-	-125	-0-	118 1	2073 2	N	8					40
11	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	115 1	2013 2	N	12					52
12	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	123 1	2073 2	N	13					65
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	104 1	1994 2	N	17					82

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6990 - 8848				
08	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	86 1	1518 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1650 N	1518	-0-	-132	-0-	83 1	1435 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	82 1	1442 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	81 1	1415 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	84 1	1405 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	79 1	1511 2	N	-0-		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4906 - 5340				
08	4805 X	3624	-0-	-1181	-0-	2 1	3622 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	4410 X	3358	-0-	-1052	-0-	3358 2		Y	-0-		-0-			-0-
10	4061 X	3184	-0-	-877	-0-	12 1	3172 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	9 1	2889 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	3813 X	2547	-0-	-1266	-0-	13 1	2534 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	3627 X	2523	-0-	-1104	-0-	6 1	2517 2	Y	-0-		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.//	748011										
WEST STATE			WELL #:	404	RRCID ->	240481	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	5126 - 7055		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1156	N	1156	-0-	-0-	1	1	1155	2	Y	-0-		-0-	
09	1093	N	1093	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-		-0-	
10	1119	N	1119	-0-	-0-	4	1	1115	2	Y	-0-		-0-	
11	1086	N	1086	-0-	-0-	3	1	1083	2	Y	-0-		-0-	
12	1113	N	1113	-0-	-0-	6	1	1107	2	Y	-0-		-0-	
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	3	1	1093	2	Y	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	2228	RRCID ->	240630	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3 - 4350		
08	1333	N	1247	-0-	-86	1	1	1246	2	Y	-0-		-0-	
09	1211	N	1211	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-		-0-	
10	1232	N	1232	-0-	-0-	5	1	1227	2	Y	-0-		-0-	
11	1210	N	1210	-0-	-0-	4	1	1206	2	Y	-0-		-0-	
12	1240	N	1218	-0-	-22	6	1	1212	2	Y	-0-		-0-	
01	1240	N	1185	-0-	-55	3	1	1182	2	Y	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	6091	RRCID ->	240631	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6500 - 8215		
08	877	N	877	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	-0-		-0-	
09	838	N	838	-0-	-0-	15	1	823	2	Y	-0-		-0-	
10	856	N	856	-0-	-0-	17	1	839	2	Y	-0-		-0-	
11	964	N	964	-0-	-0-	23	1	941	2	Y	-0-		-0-	
12	952	N	952	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-		-0-	
*01	869	N	869	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	2237	RRCID ->	240633	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	3140 - 4482		
08	1829	N	1746	-0-	-83	1	1	1745	2	Y	-0-		-0-	
09	1710	N	1669	-0-	-41	1669	2			Y	-0-		-0-	
10	1736	N	1697	-0-	-39	6	1	1691	2	Y	-0-		-0-	
11	1680	N	1636	-0-	-44	5	1	1631	2	Y	-0-		-0-	
12	1736	N	1730	-0-	-6	9	1	1721	2	Y	-0-		-0-	
01	1705	N	1685	-0-	-20	4	1	1681	2	Y	-0-		-0-	

LONGFELLOW 600 MD			WELL #:	808	RRCID ->	240640	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7250 - 7934		
08	6882	X	6277	-0-	-605	336	1	5941	2	N	-0-		-0-	
09	6630	X	6174	-0-	-456	336	1	5838	2	N	-0-		-0-	
10	6758	X	6409	-0-	-349	346	1	6063	2	N	-0-		-0-	
11	6270	X	5887	-0-	-383	318	1	5569	2	N	-0-		-0-	
12	6386	X	5859	-0-	-527	329	1	5530	2	N	-0-		-0-	
01	6417	X	5733	-0-	-684	285	1	5448	2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	2233	RRCID ->	240641	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3104 - 4824		
08	3937	X	3621	-0-	-316	2	1	3619	2	Y	-0-		-0-	
09	3750	X	3467	-0-	-283	3467	2			Y	-0-		-0-	
10	3844	X	3530	-0-	-314	13	1	3517	2	Y	-0-		-0-	
11	3630	X	3383	-0-	-247	10	1	3373	2	Y	-0-		-0-	
12	3689	X	3478	-0-	-211	18	1	3460	2	Y	-0-		-0-	
01	3627	X	3452	-0-	-175	8	1	3444	2	Y	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	8036	RRCID ->	240858	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	7832 - 7940		
08	1674	N	1432	-0-	-242	77	1	1355	2	N	-0-		-0-	
09	1590	N	1496	-0-	-94	81	1	1415	2	N	-0-		-0-	
10	1581	N	1518	-0-	-63	82	1	1436	2	N	-0-		-0-	
11	1443	N	1443	-0-	-0-	78	1	1365	2	N	-0-		-0-	
12	1550	N	1463	-0-	-87	82	1	1381	2	N	-0-		-0-	
01	1519	N	1432	-0-	-87	71	1	1361	2	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2219			RRCID -> 240934	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4050	- 4350		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3100 X	2890	-0-	-210	-0-	1 1	2889 2	Y	-0-	-0-	
09	3000 X	2713	-0-	-287	-0-	2713 2		Y	-0-	-0-	
10	3038 X	2887	-0-	-151	-0-	11 1	2876 2	Y	-0-	-0-	
11	2940 X	2650	-0-	-290	-0-	8 1	2642 2	Y	-0-	-0-	
12	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	14 1	2721 2	Y	-0-	-0-	
01	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	6 1	2696 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2232			RRCID -> 241331	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4014	- 4474		
08	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1 1	1557 2	Y	-0-	-0-	
09	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489 2		Y	-0-	-0-	
10	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	6 1	1518 2	Y	-0-	-0-	
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	5 1	1485 2	Y	-0-	-0-	
12	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	8 1	1536 2	Y	-0-	-0-	
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	4 1	1596 2	Y	-0-	-0-	

ALLISON 4		WELL #: 301			RRCID -> 241336	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5425	- 6475		
08	11346 X	9691	-0-	-1655	-0-	4 1	9687 2	Y	-0-	-0-	
09	10980 X	8865	-0-	-2115	-0-	8865 2		Y	-0-	-0-	
10	10695 X	8039	-0-	-2656	-0-	31 1	8008 2	Y	-0-	-0-	
11	10350 X	7486	-0-	-2864	-0-	23 1	7463 2	Y	-0-	-0-	
12	10075 X	6265	-0-	-3810	-0-	33 1	6232 2	Y	-0-	-0-	
01	9703 X	6366	-0-	-3337	-0-	15 1	6351 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2616			RRCID -> 241345	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 3775	PERF. 1624	- 2904		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4059			RRCID -> 241696	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8660	- 9122		
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	33 1	590 2	N	-0-	-0-	
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	32 1	562 2	N	-0-	-0-	
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	31 1	545 2	N	-0-	-0-	
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	28 1	484 2	N	-0-	-0-	
12	620 N	439	-0-	-181	-0-	25 1	414 2	N	-0-	-0-	
01	589 N	403	-0-	-186	-0-	20 1	383 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4053			RRCID -> 241703	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 7749	PERF. 5968	- 6964		
08	4898 X	4435	-0-	-463	-0-	237 1	4198 2	N	-0-	-0-	
09	4620 X	4227	-0-	-393	-0-	230 1	3997 2	N	-0-	-0-	
10	4681 X	4301	-0-	-380	-0-	232 1	4069 2	N	-0-	-0-	
11	4470 X	4200	-0-	-270	-0-	227 1	3973 2	N	-0-	-0-	
12	4526 X	4314	-0-	-212	-0-	242 1	4072 2	N	-0-	-0-	
01	4433 X	4150	-0-	-283	-0-	207 1	3943 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2329			RRCID -> 241789	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3374	- 4136		
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	32 1	562 2	N	-0-	-0-	
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	31 1	540 2	N	-0-	-0-	
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	31 1	551 2	N	-0-	-0-	
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	30 1	528 2	N	-0-	-0-	
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	31 1	529 2	N	-0-	-0-	
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	29 1	552 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 5954 - 7044						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	-0-	74	1	1304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	-0-	71	1	1236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	-0-	72	1	1266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	-0-	66	1	1156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	847	-0-	-517	-0-	-0-	48	1	799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	975	-0-	-358	-0-	-0-	49	1	926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4715 - 7326						
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3280 - 4216						
08	899 N	812	-0-	-87	-0-	-0-	43	1	769	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	-0-	43	1	760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	-0-	44	1	733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	-0-	38	1	726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 6305 - 7494						
08	2511 N	2413	-0-	-98	-0-	-0-	129	1	2284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2370 N	2330	-0-	-40	-0-	-0-	127	1	2203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	-0-	129	1	2267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2340 N	2311	-0-	-29	-0-	-0-	125	1	2186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	-0-	134	1	2250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	-0-	118	1	2255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 6026 - 6936						
08	15283 X	13854	-0-	-1429	-0-	-0-	741	1	13113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14580 X	13153	-0-	-1427	-0-	-0-	715	1	12438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14725 X	13340	-0-	-1385	-0-	-0-	720	1	12620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14070 X	12660	-0-	-1410	-0-	-0-	683	1	11977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14167 X	12810	-0-	-1357	-0-	-0-	719	1	12091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13857 X	12568	-0-	-1289	-0-	-0-	626	1	11942	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7658 - 7950						
08	3503 X	3340	-0-	-163	-0-	-0-	2	1	3338	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3390 X	3214	-0-	-176	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3472 X	3197	-0-	-275	-0-	-0-	12	1	3185	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3360 X	2918	-0-	-442	-0-	-0-	9	1	2909	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3348 X	3016	-0-	-332	-0-	-0-	16	1	3000	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3348 X	3099	-0-	-249	-0-	-0-	7	1	3092	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 6948 - 7126						
08	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	-0-	105	1	1859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	-0-	102	1	1782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	-0-	104	1	1824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1890 N	1857	-0-	-33	-0-	-0-	100	1	1757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	-0-	105	1	1758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	-0-	84	1	1612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)	//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC	//CONT.//		748011									
WEST RANCH			WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6260 - 7186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5425 X	5090	-0-	-335	-0-	2 1	5088	2	Y	-0-	-0-
09		5250 X	4770	-0-	-480	-0-	4770 2			Y	-0-	-0-
10		5332 X	4717	-0-	-615	-0-	18 1	4699	2	Y	-0-	-0-
11		5040 X	4399	-0-	-641	-0-	13 1	4386	2	Y	-0-	-0-
12		5084 X	4193	-0-	-891	-0-	22 1	4171	2	Y	-0-	-0-
01		5084 X	4475	-0-	-609	-0-	11 1	4464	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH												
			WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6158 - 6818	
08		1364 N	1287	-0-	-77	-0-	69 1	1218	2	N	-0-	-0-
09		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	67 1	1161	2	N	-0-	-0-
10		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	67 1	1178	2	N	-0-	-0-
11		1260 N	1182	-0-	-78	-0-	64 1	1118	2	N	-0-	-0-
12		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	67 1	1135	2	N	-0-	-0-
01		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	59 1	1129	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH												
			WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7652 - 9576	
08		1581 N	1189	-0-	-392	-0-	64 1	1125	2	N	-0-	-0-
09		1290 N	1197	-0-	-93	-0-	65 1	1132	2	N	-0-	-0-
10		1674 N	1550	-0-	-124	-0-	84 1	1466	2	N	-0-	-0-
11		1140 N	1108	-0-	-32	-0-	60 1	1048	2	N	-0-	-0-
12		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	62 1	1050	2	N	-0-	-0-
01		1550 N	1165	-0-	-385	-0-	58 1	1107	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH												
			WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 3988 - 4434	
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1 1	1561	2	Y	-0-	-0-
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2			Y	-0-	-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	4 1	1152	2	Y	-0-	-0-
11		1290 N	1041	-0-	-249	-0-	3 1	1038	2	Y	-0-	-0-
12		1333 N	1028	-0-	-305	-0-	5 1	1023	2	Y	-0-	-0-
01		1147 N	991	-0-	-156	-0-	2 1	989	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH												
			WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6230 - 7956	
08		6975 X	5653	-0-	-1322	-0-	303 1	5350	2	N	-0-	-0-
09		6630 X	5245	-0-	-1385	-0-	285 1	4960	2	N	-0-	-0-
10		5983 X	5164	-0-	-819	-0-	279 1	4885	2	N	-0-	-0-
11		5460 X	4616	-0-	-844	-0-	249 1	4367	2	N	-0-	-0-
12		5642 X	4526	-0-	-1116	-0-	254 1	4272	2	N	-0-	-0-
01		5642 X	4890	-0-	-752	-0-	243 1	4647	2	N	-0-	-0-

ALLISON												
			WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3418 - 4543	
08		2325 N	2228	-0-	-97	-0-	1 1	2227	2	Y	-0-	-0-
09		2190 N	2134	-0-	-56	-0-	2134 2			Y	-0-	-0-
10		2232 N	2175	-0-	-57	-0-	8 1	2167	2	Y	-0-	-0-
11		2160 N	2093	-0-	-67	-0-	6 1	2087	2	Y	-0-	-0-
12		2201 N	2123	-0-	-78	-0-	11 1	2112	2	Y	-0-	-0-
01		2170 N	2097	-0-	-73	-0-	5 1	2092	2	Y	-0-	-0-

ALLISON												
			WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4498 - 4634	
08		T. A.	6302	-0-	6302	6302	3 1	6299	2	Y	-0-	-0-
09		T. A.	6078	-0-	6078	12380	6078 2			Y	-0-	-0-
10		18730 X	6350	-0-	-12380	-0-	24 1	6326	2	Y	-0-	-0-
11		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	19 1	6146	2	Y	-0-	-0-
12		6293 X	6272	-0-	-21	-0-	33 1	6239	2	Y	-0-	-0-
*01		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	15 1	6372	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW				WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7214 - 9526		
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
08	4278 X	3549	-0-	-729	-0-	190	1	3359	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	3330	-0-	-810	-0-	181	1	3149	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	3039	-0-	-1239	-0-	164	1	2875	2	N	-0-			-0-
11	3780 X	2615	-0-	-1165	-0-	141	1	2474	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	3129	-0-	-436	-0-	176	1	2953	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	3213	-0-	-321	-0-	160	1	3053	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8016 - 8594		
08	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	6	1	12500	2	N	-0-			-0-
09	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-			12022	2	N	-0-			-0-
10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	48	1	12559	2	N	-0-			-0-
11	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	36	1	11848	2	N	-0-			-0-
12	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	66	1	12539	2	N	-0-			-0-
*01	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	30	1	12522	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7694 - 8714		
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	155	1	2742	2	N	-0-			-0-
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	151	1	2631	2	N	-0-			-0-
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	155	1	2716	2	N	-0-			-0-
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	150	1	2624	2	N	-0-			-0-
12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	159	1	2668	2	N	-0-			-0-
*01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	138	1	2643	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 5630 - 7280		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	1	1	2208	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2			Y	-0-			-0-
10	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	8	1	2191	2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	6	1	2091	2	Y	-0-			-0-
12	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	11	1	2123	2	Y	-0-			-0-
01	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	5	1	2061	2	Y	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4552 - 5932		
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	-0-			-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	68	1	1187	2	N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1150	2	N	-0-			-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	70	1	1180	2	N	-0-			-0-
*01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3696 - 4146		
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	35	1	619	2	N	-0-			-0-
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	33	1	580	2	N	-0-			-0-
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	2	N	-0-			-0-
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	32	1	554	2	N	-0-			-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	33	1	558	2	N	-0-			-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	29	1	545	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	3751 X	3384	-0-	-367	-0-	181 1	3203 2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3349	-0-	-251	-0-	182 1	3167 2	N	-0-			-0-
10	3503 X	3358	-0-	-145	-0-	181 1	3177 2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3190	-0-	-140	-0-	172 1	3018 2	N	-0-			-0-
12	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	187 1	3146 2	N	-0-			-0-
01	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	158 1	3024 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62 1	1097 2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	60 1	1042 2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	61 1	1065 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	57 1	1001 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	61 1	1031 2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	53 1	1003 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

08	INC G-10	10069	-0-	10069	10069	151 1	9918 2	Y	-0-			-0-
09	INC G-10	9560	-0-	9560	19629	149 1	9411 2	Y	-0-			-0-
10	INC G-10	9389	-0-	9389	29018	173 1	9216 2	Y	-0-			-0-
11	39878 X	10860	-0-	-29018	-0-	163 1	10697 2	Y	-0-			-0-
12	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	207 1	12259 2	Y	-0-			-0-
*01	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	157 1	12085 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

08	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	23 1	1761 2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1749	-0-	-81	-0-	22 1	1727 2	N	-0-			-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	36 1	1905 2	N	-0-			-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	40 1	1898 2	N	-0-			-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	51 1	1994 2	N	-0-			-0-
*01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	50 1	2107 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	99 1	1751 2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	96 1	1671 2	N	-0-			-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	98 1	1723 2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	94 1	1651 2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	102 1	1717 2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	87 1	1663 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-			-0-
01	248 N	123	-0-	-125	-0-	6 1	117 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

08	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	165 1	2925 2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2721	-0-	-339	-0-	148 1	2573 2	N	-0-			-0-
10	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	169 1	2965 2	N	-0-			-0-
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	165 1	2897 2	N	-0-			-0-
12	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	174 1	2934 2	N	-0-			-0-
01	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	152 1	2892 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		248 N	195	-0-	-53	-0-	10 1	185 2	N	-0-		-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	11 1	189 2	N	-0-		-0-
10		217 N	101	-0-	-116	-0-	5 1	96 2	N	-0-		-0-
11		180 N	104	-0-	-76	-0-	6 1	98 2	N	-0-		-0-
12		217 N	100	-0-	-117	-0-	6 1	94 2	N	-0-		-0-
*01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908												
08		3007 X	1904	-0-	-1103	-0-	102 1	1802 2	N	-0-		-0-
09		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	159 1	2774 2	N	-0-		-0-
10		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	151 1	2654 2	N	-0-		-0-
11		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	135 1	2372 2	N	-0-		-0-
12		3038 X	2543	-0-	-495	-0-	143 1	2400 2	N	-0-		-0-
01		3038 X	2397	-0-	-641	-0-	119 1	2278 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980												
08		2449 N	2279	-0-	-170	-0-	122 1	2157 2	N	-0-		-0-
09		2220 N	2196	-0-	-24	-0-	119 1	2077 2	N	-0-		-0-
10		2263 N	2237	-0-	-26	-0-	121 1	2116 2	N	-0-		-0-
11		2220 N	1798	-0-	-422	-0-	97 1	1701 2	N	-0-		-0-
12		2263 N	2126	-0-	-137	-0-	119 1	2007 2	N	-0-		-0-
01		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	109 1	2085 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966												
08		2139 N	1979	-0-	-160	-0-	106 1	1873 2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1855	-0-	-185	-0-	101 1	1754 2	N	-0-		-0-
10		2046 N	1861	-0-	-185	-0-	100 1	1761 2	N	-0-		-0-
11		1920 N	1731	-0-	-189	-0-	93 1	1638 2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1755	-0-	-167	-0-	98 1	1657 2	N	-0-		-0-
01		1860 N	1705	-0-	-155	-0-	85 1	1620 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644												
08		1581 N	1550	-0-	-31	-0-	83 1	1467 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1488	-0-	-42	-0-	81 1	1407 2	N	-0-		-0-
10		1581 N	1534	-0-	-47	-0-	83 1	1451 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1462	-0-	-38	-0-	79 1	1383 2	N	-0-		-0-
12		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	83 1	1402 2	N	-0-		-0-
01		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	75 1	1427 2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950												
08		1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1 1	1508 2	Y	-0-		-0-
09		1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435 2		Y	-0-		-0-
10		1550 N	1447	-0-	-103	-0-	6 1	1441 2	Y	-0-		-0-
11		1470 N	1375	-0-	-95	-0-	4 1	1371 2	Y	-0-		-0-
12		1488 N	1401	-0-	-87	-0-	7 1	1394 2	Y	-0-		-0-
01		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	3 1	1373 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244												
08		9114 X	7964	-0-	-1150	-0-	4 1	7960 2	Y	-0-		-0-
09		8760 X	7277	-0-	-1483	-0-	7277 2		Y	-0-		-0-
10		8680 X	7306	-0-	-1374	-0-	28 1	7278 2	Y	-0-		-0-
11		8400 X	7068	-0-	-1332	-0-	22 1	7046 2	Y	-0-		-0-
12		8122 X	7084	-0-	-1038	-0-	37 1	7047 2	Y	-0-		-0-
01		7967 X	7145	-0-	-822	-0-	17 1	7128 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.//	748011											
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST RANCH			WELL #:	7013	RRCID ->	244833	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6170 -	8060		
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	22	1	387	2	N	-0-				-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	21	1	371	2	N	-0-				-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	N	-0-				-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-				-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	N	-0-				-0-
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE			WELL #:	9012	RRCID ->	244888	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	7216 -	8540		
08	T. A.	3413	-0-	3413	3413	183	1	3230	2	N	-0-				-0-
09	T. A.	3238	-0-	3238	6651	176	1	3062	2	N	-0-				-0-
10	T. A.	3280	-0-	3280	9931	177	1	3103	2	N	-0-				-0-
11	13044 X	3113	-0-	-9931	-0-	168	1	2945	2	N	-0-				-0-
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	176	1	2964	2	N	-0-				-0-
01	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	153	1	2923	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH			WELL #:	2326	RRCID ->	244890	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4614 -	5496		
08	13144 X	11152	-0-	-1992	-0-	5	1	11147	2	Y	-0-				-0-
09	12540 X	9868	-0-	-2672	-0-	9868	2			Y	-0-				-0-
10	12245 X	9016	-0-	-3229	-0-	34	1	8982	2	Y	-0-				-0-
11	11820 X	8505	-0-	-3315	-0-	26	1	8479	2	Y	-0-				-0-
12	11501 X	7843	-0-	-3658	-0-	41	1	7802	2	Y	-0-				-0-
01	11160 X	7959	-0-	-3201	-0-	19	1	7940	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH			WELL #:	6058	RRCID ->	244891	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	5048 -	7886		
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	892	2	N	17				70
						19	9								
09	900 N	835	-0-	-65	-0-	44	1	758	2	N	30				100
						33	9								
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	779	2	N	23	101	1		22
						25	9								
11	930 N	818	-0-	-112	-0-	43	1	753	2	N	20				42
						22	9								
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	30				72
						33	9								
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	N	33	103	1		2
						36	9								

WEST RANCH			WELL #:	7048	RRCID ->	244893	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	6770 -	8875		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-				-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	295 1	5222 2	N	2	65 1		17
						2 9						
09	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	287 1	4995 2	N	1			18
						1 9						
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	293 1	5135 2	N	12			30
						13 9						
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	236 1	4134 2	N	18			48
						20 9						
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	283 1	4753 2	N	-0-			48
*01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	248 1	4731 2	N	5			53
						6 9						

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27 1	472 2	N	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30 1	520 2	N	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32 1	556 2	N	-0-			-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30 1	527 2	N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37 1	621 2	N	-0-			-0-
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	21 1	395 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	N	-0-			-0-
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	8 1	139 2	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 2	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	-0-			-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

08	6913 X	5909	-0-	-1004	-0-	104 1	5805 2	Y	-0-			-0-
09	6480 X	5544	-0-	-936	-0-	97 1	5447 2	Y	-0-			-0-
10	6479 X	5637	-0-	-842	-0-	114 1	5523 2	Y	-0-			-0-
11	6060 X	5373	-0-	-687	-0-	107 1	5266 2	Y	-0-			-0-
12	6262 X	5358	-0-	-904	-0-	120 1	5238 2	Y	-0-			-0-
01	5921 X	5251	-0-	-670	-0-	98 1	5153 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

08	775 N	493	-0-	-282	-0-	26 1	467 2	N	-0-			-0-
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	28 1	493 2	N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32 1	563 2	N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	29 1	517 2	N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30 1	512 2	N	-0-			-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	28 1	538 2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

08	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	110 1	1950 2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1898	-0-	-112	-0-	103 1	1795 2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	107 1	1882 2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	100 1	1758 2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	108 1	1809 2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	93 1	1778 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	N	-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-
11	840 N	389	-0-	-451	-0-	21	1	368	2	N	-0-
12	527 N	425	-0-	-102	-0-	24	1	401	2	N	-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114		
08	3844 X	3579	-0-	-265	-0-	190	1	3366	2	N	21
						23	9				101
09	3690 X	3472	-0-	-218	-0-	187	1	3255	2	N	27
						30	9				83
10	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	187	1	3284	2	N	20
						22	9				1
11	3510 X	3309	-0-	-201	-0-	177	1	3101	2	N	28
						31	9				8
12	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	194	1	3255	2	N	8
						9	9				19
01	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	164	1	3137	2	N	8
						21	9				57

ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715		
08	3565 X	3072	-0-	-493	-0-	1	1	3071	2	Y	-0-
09	3180 X	2971	-0-	-209	-0-	2971	2			Y	-0-
10	3317 X	2635	-0-	-682	-0-	10	1	2625	2	Y	-0-
11	3210 X	1818	-0-	-1392	-0-	6	1	1812	2	Y	-0-
12	3317 X	698	-0-	-2619	-0-	4	1	694	2	Y	-0-
01	3069 X	730	-0-	-2339	-0-	2	1	728	2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552		
08	5952 X	5461	-0-	-491	-0-	292	1	5169	2	N	-0-
09	5730 X	5350	-0-	-380	-0-	291	1	5059	2	N	-0-
10	5735 X	5315	-0-	-420	-0-	287	1	5028	2	N	-0-
11	5490 X	5114	-0-	-376	-0-	276	1	4838	2	N	-0-
12	5518 X	5265	-0-	-253	-0-	295	1	4970	2	N	-0-
01	5518 X	4966	-0-	-552	-0-	247	1	4719	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448		
08	3286 X	2728	-0-	-558	-0-	146	1	2582	2	N	-0-
09	3090 X	2581	-0-	-509	-0-	140	1	2441	2	N	-0-
10	3069 X	2592	-0-	-477	-0-	140	1	2452	2	N	-0-
11	2850 X	2425	-0-	-425	-0-	131	1	2294	2	N	-0-
12	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	137	1	2300	2	N	-0-
01	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	119	1	2269	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
LONGFELLOW		WELL #:		4057		RRCID -> 245327			COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		

08	T. A.	20500	-0-	20500	20500	9	1	20491	2	Y	-0-			-0-		
09	T. A.	18764	-0-	18764	39264	18764	2			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	18779	-0-	18779	58043	72	1	18707	2	Y	-0-			-0-		
11	75488 X	17445	-0-	-58043	-0-	53	1	17392	2	Y	-0-			-0-		
12	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	91	1	17340	2	Y	-0-			-0-		
01	20491 X	17227	-0-	-3264	-0-	41	1	17186	2	Y	-0-			-0-		

WEST RANCH				WELL #:		2230		RRCID -> 245328			COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490		
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-			-0-		
09	810 N	784	-0-	-26	-0-	784	2			Y	-0-			-0-		
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	3	1	807	2	Y	-0-			-0-		
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	2	1	763	2	Y	-0-			-0-		
12	806 N	778	-0-	-28	-0-	4	1	774	2	Y	-0-			-0-		
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	2	1	771	2	Y	-0-			-0-		

WEST RANCH				WELL #:		2207		RRCID -> 245329			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430		
08	INC G-10	2224	-0-	2224	2224	37	1	2187	2	Y	-0-			-0-		
09	INC G-10	1995	-0-	1995	4219	30	1	1965	2	Y	-0-			-0-		
10	INC G-10	1990	-0-	1990	6209	40	1	1950	2	Y	-0-			-0-		
11	8161 X	1952	-0-	-6209	-0-	34	1	1918	2	Y	-0-			-0-		
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	26	1	1557	2	Y	-0-			-0-		
01	2232 X	1892	-0-	-340	-0-	45	1	1847	2	Y	-0-			-0-		

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #:		503		RRCID -> 245330			COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614		
08	6448 X	6425	-0-	-23	-0-	3	1	6422	2	Y	-0-			-0-		
09	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			Y	-0-			-0-		
10	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	31	1	8081	2	Y	-0-			-0-		
11	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	23	1	7328	2	Y	-0-			-0-		
12	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	40	1	7514	2	Y	-0-			-0-		
*01	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	20	1	8241	2	Y	-0-			-0-		

ALLISON				WELL #:		3022		RRCID -> 245331			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750		
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	143	1	2532	2	N	-0-			-0-		
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	140	1	2442	2	N	-0-			-0-		
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	142	1	2493	2	N	-0-			-0-		
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	N	-0-			-0-		
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	114	1	1920	2	N	-0-			-0-		
*01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	128	1	2449	2	N	-0-			-0-		

WEST RANCH				WELL #:		3110		RRCID -> 245490			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134		
08	6913 X	6552	-0-	-361	-0-	351	1	6201	2	N	-0-			-0-		
09	6630 X	6212	-0-	-418	-0-	338	1	5874	2	N	-0-			-0-		
10	6789 X	6260	-0-	-529	-0-	338	1	5922	2	N	-0-			-0-		
11	6570 X	5929	-0-	-641	-0-	320	1	5609	2	N	-0-			-0-		
12	6696 X	5814	-0-	-882	-0-	326	1	5488	2	N	-0-			-0-		
01	6541 X	5715	-0-	-826	-0-	285	1	5430	2	N	-0-			-0-		

LONGFELLOW				WELL #:		4073		RRCID -> 245596			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385		
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	78	1	1386	2	N	-0-			-0-		
09	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	75	1	1296	2	N	-0-			-0-		
10	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	79	1	1388	2	N	-0-			-0-		
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	76	1	1336	2	N	-0-			-0-		
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	N	-0-			-0-		
01	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	69	1	1311	2	N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

08	4712 X	4220	-0-	-492	-0-	2	1	4218	2	Y	-0-					-0-
09	4470 X	4123	-0-	-347	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
10	4464 X	4166	-0-	-298	-0-	16	1	4150	2	Y	-0-					-0-
11	4320 X	3948	-0-	-372	-0-	12	1	3936	2	Y	-0-					-0-
12	4371 X	4067	-0-	-304	-0-	21	1	4046	2	Y	-0-					-0-
01	4247 X	4021	-0-	-226	-0-	10	1	4011	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

08	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4309 X	3969	-0-	-340	-0-	212	1	3757	2	N	-0-					-0-
09	4050 X	3621	-0-	-429	-0-	197	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	4092 X	3870	-0-	-222	-0-	209	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	3870 X	3575	-0-	-295	-0-	193	1	3382	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	3630	-0-	-338	-0-	204	1	3426	2	N	-0-					-0-
01	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	176	1	3351	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

08	3782 X	3409	-0-	-373	-0-	182	1	3227	2	N	-0-					-0-
09	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	176	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	3270	-0-	-326	-0-	176	1	3094	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	3121	-0-	-299	-0-	168	1	2953	2	N	-0-					-0-
12	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	176	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	3065	-0-	-345	-0-	153	1	2912	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

08	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	103	1	1825	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	1834	-0-	-86	-0-	100	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	101	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	95	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	101	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	88	1	1689	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3790 - 4114	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	N	188	2	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	N	190	2	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	1	1	N	178	2	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6872 - 7431	
08	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	145	1	N	2561	2	-0-
09	2850 X	2709	-0-	-141	-0-	147	1	N	2562	2	-0-
10	2914 X	2634	-0-	-280	-0-	142	1	N	2492	2	-0-
11	2790 X	2685	-0-	-105	-0-	145	1	N	2540	2	-0-
12	2821 X	2739	-0-	-82	-0-	154	1	N	2585	2	-0-
01	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	130	1	N	2472	2	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 - 4222	
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	N	699	2	-0-
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	37	1	N	651	2	-0-
10	806 N	653	-0-	-153	-0-	35	1	N	618	2	-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	N	722	2	-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	43	1	N	721	2	-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	N	706	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5050 - 6542	
08	4309 X	3580	-0-	-729	-0-	7	1	Y	3573	2	-0-
09	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	5	1	Y	3608	2	-0-
10	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	18	1	Y	3505	2	-0-
11	3720 X	3293	-0-	-427	-0-	14	1	Y	3279	2	-0-
12	3720 X	2935	-0-	-785	-0-	16	1	Y	2919	2	-0-
01	3720 X	3220	-0-	-500	-0-	8	1	Y	3212	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3612 - 4428	
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	13	1	N	224	2	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	N	247	2	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	N	315	2	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	N	318	2	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	N	306	2	-0-
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	9	1	N	171	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3434 - 3980	
08	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	64	1	N	1131	2	-0-
09	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	60	1	N	1048	2	-0-
10	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	61	1	N	1063	2	-0-
11	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	58	1	N	1019	2	-0-
12	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	62	1	N	1043	2	-0-
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	55	1	N	1040	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 6954 - 7428	
08	1023 N	845	-0-	-178	-0-	45	1	N	800	2	-0-
09	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	55	1	N	953	2	-0-
10	899 N	764	-0-	-135	-0-	41	1	N	723	2	-0-
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	42	1	N	728	2	-0-
12	1054 N	914	-0-	-140	-0-	51	1	N	863	2	-0-
*01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	N	825	2	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 2118		RRCID -> 246591	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 5433	PERF. 4982	- 5142		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	80	1	1412	2	Y	-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	Y	-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	2	Y	-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	80	1	1343	2	Y	-0-
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	2	Y	-0-
<hr/>												
WEST RANCH			WELL #: 2240		RRCID -> 246699	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4266	- 4620			
08	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	2	1	3373	2	Y	-0-
09	3570	X	3198	-0-	-372	-0-	3198	2			Y	-0-
10	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	13	1	3275	2	Y	-0-
11	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	10	1	3119	2	Y	-0-
12	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	17	1	3179	2	Y	-0-
01	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	7	1	3140	2	Y	-0-
<hr/>												
WEST RANCH			WELL #: 3127		RRCID -> 246702	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6296	- 6890			
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	49	1	875	2	N	-0-
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	48	1	836	2	N	-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	49	1	854	2	N	-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	46	1	814	2	N	-0-
12	899	N	862	-0-	-37	-0-	48	1	814	2	N	-0-
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	43	1	813	2	N	-0-
<hr/>												
LONGFELLOW 600 MD			WELL #: 8038		RRCID -> 246935	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 6819	- 7679			
08	17050	X	15167	-0-	-1883	-0-	812	1	14355	2	N	-0-
09	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	904	1	15725	2	N	-0-
10	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	888	1	15573	2	N	-0-
11	15720	X	15180	-0-	-540	-0-	819	1	14361	2	N	-0-
12	17174	X	15481	-0-	-1693	-0-	869	1	14612	2	N	-0-
01	17174	X	14817	-0-	-2357	-0-	738	1	14079	2	N	-0-
<hr/>												
WEST RANCH			WELL #: 2249		RRCID -> 247010	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3152	- 4074			
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	102	1	1810	2	N	58
							7	9				
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	100	1	1742	2	N	63
							6	9				
10	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	102	1	1787	2	N	68
							6	9				
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	97	1	1708	2	N	23
							7	9				
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1862	2	N	27
							4	9				
01	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	91	1	1738	2	N	33
							7	9				
<hr/>												
WEST RANCH			WELL #: 7046		RRCID -> 247191	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 6530	- 6655			
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		2294 N	2177	-0-	-117	-0-	-0-	116 1	2060 2	N	1			38
								1 9						
09		2070 N	1859	-0-	-211	-0-	-0-	101 1	1754 2	N	4			42
								4 9						
10		2263 N	2191	-0-	-72	-0-	-0-	118 1	2072 2	N	1			43
								1 9						
11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	2011 2	N	2			45
								2 9						
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	2057 2	N	-0-			45
01		2201 N	2038	-0-	-163	-0-	-0-	101 1	1934 2	N	3			48
								3 9						

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155														
08		744 N	724	-0-	-20	-0-	-0-	39 1	685 2	N	-0-			-0-
								38 1	655 2	N	-0-			-0-
09		720 N	693	-0-	-27	-0-	-0-	38 1	670 2	N	-0-			-0-
								38 1	670 2	N	-0-			-0-
10		744 N	708	-0-	-36	-0-	-0-	37 1	646 2	N	-0-			-0-
								37 1	646 2	N	-0-			-0-
11		690 N	683	-0-	-7	-0-	-0-	39 1	663 2	N	-0-			-0-
								39 1	663 2	N	-0-			-0-
12		713 N	702	-0-	-11	-0-	-0-	35 1	666 2	N	-0-			-0-
								35 1	666 2	N	-0-			-0-
01		713 N	701	-0-	-12	-0-	-0-				-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384														
08		T. A.	91	-0-	91	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
								144 2		Y	-0-			-0-
09		T. A.	144	-0-	144	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
								122 2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	101	-0-	101	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
								6 2		Y	-0-			-0-
11		458 X	122	-0-	-336	-0-	-0-				-0-			-0-
											-0-			-0-
12		62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
											-0-			-0-
01		93 N	6	-0-	-87	-0-	-0-				-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406														
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	13 1	229 2	N	-0-			-0-
								12 1	215 2	N	-0-			-0-
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	13 1	224 2	N	-0-			-0-
								12 1	202 2	N	-0-			-0-
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	12 1	202 2	N	-0-			-0-
								12 1	202 2	N	-0-			-0-
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	-0-	11 1	213 2	N	-0-			-0-
											-0-			-0-
12		248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-				-0-			-0-
											-0-			-0-
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-				-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774														
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	949 2	N	-0-			-0-
								55 1	949 2	N	-0-			-0-
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	850 2	N	-0-			-0-
								43 1	750 2	N	-0-			-0-
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	829 2	N	-0-			-0-
								27 1	519 2	N	-0-			-0-
11		840 N	793	-0-	-47	-0-	-0-				-0-			-0-
											-0-			-0-
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
											-0-			-0-
01		868 N	546	-0-	-322	-0-	-0-				-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874														
08		4247 X	4034	-0-	-213	-0-	-0-	2 1	4032 2	Y	-0-			-0-
								3816 2		Y	-0-			-0-
09		4080 X	3816	-0-	-264	-0-	-0-	15 1	3823 2	Y	-0-			-0-
								11 1	3620 2	Y	-0-			-0-
10		4123 X	3838	-0-	-285	-0-	-0-	19 1	3675 2	Y	-0-			-0-
								9 1	3725 2	Y	-0-			-0-
11		3990 X	3631	-0-	-359	-0-	-0-				-0-			-0-
											-0-			-0-
12		4030 X	3694	-0-	-336	-0-	-0-				-0-			-0-
											-0-			-0-
01		4030 X	3734	-0-	-296	-0-	-0-				-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.//	748011										
WEST RANCH			WELL #:	2335	RRCID ->	247976	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 3758 - 4170			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1581 N	1528	-0-	-53	-0-	82 1	1446 2	N		-0-			-0-
09		1500 N	1439	-0-	-61	-0-	78 1	1361 2	N		-0-			-0-
10		1519 N	1428	-0-	-91	-0-	77 1	1351 2	N		-0-			-0-
11		1470 N	1256	-0-	-214	-0-	68 1	1188 2	N		-0-			-0-
12		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	77 1	1303 2	N		-0-			-0-
01		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	68 1	1296 2	N		-0-			-0-

LONGFELLOW 600			WELL #:	4063	RRCID ->	248071	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3650 - 4344			
08		620 N	609	-0-	-11	-0-	33 1	576 2	N		-0-			-0-
09		600 N	573	-0-	-27	-0-	31 1	542 2	N		-0-			-0-
10		620 N	591	-0-	-29	-0-	32 1	559 2	N		-0-			-0-
11		600 N	553	-0-	-47	-0-	30 1	523 2	N		-0-			-0-
12		589 N	573	-0-	-16	-0-	32 1	541 2	N		-0-			-0-
01		589 N	560	-0-	-29	-0-	28 1	532 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #:	2246	RRCID ->	248289	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4790	PERF. 4154 - 4588			
08		1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1 1	1725 2	Y		-0-			-0-
09		1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650 2		Y		-0-			-0-
10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	8 1	2093 2	Y		-0-			-0-
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	5 1	1705 2	Y		-0-			-0-
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	9 1	1704 2	Y		-0-			-0-
01		2108 N	1661	-0-	-447	-0-	4 1	1657 2	Y		-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #:	2330	RRCID ->	248293	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 2350 - 4505			
08		14601 X	11143	-0-	-3458	-0-	596 1	10535 2	Y		11			58
							12 9							
09		13200 X	11110	-0-	-2090	-0-	602 1	10476 2	Y		29			87
							32 9							
10		12586 X	10928	-0-	-1658	-0-	588 1	10317 2	Y		21	28 1		80
							23 9							
11		12180 X	10708	-0-	-1472	-0-	576 1	10103 2	Y		26	66 1		40
							29 9							
12		12028 X	10756	-0-	-1272	-0-	602 1	10129 2	Y		23			63
							25 9							
01		11470 X	9749	-0-	-1721	-0-	484 1	9239 2	Y		24	29 1		58
							26 9							

WEST RANCH			WELL #:	2507	RRCID ->	248294	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 3674 - 7074			
08		2697 X	2347	-0-	-350	-0-	10 1	2337 2	Y		-0-			-0-
09		2610 X	2030	-0-	-580	-0-	7 1	2023 2	Y		-0-			-0-
10		2697 X	2278	-0-	-419	-0-	16 1	2262 2	Y		-0-			-0-
11		2460 X	2082	-0-	-378	-0-	13 1	2069 2	Y		-0-			-0-
12		2418 X	2129	-0-	-289	-0-	18 1	2111 2	Y		-0-			-0-
01		2356 X	2187	-0-	-169	-0-	13 1	2174 2	Y		-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4			WELL #:	505	RRCID ->	248333	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6697 - 7139			
08		11346 X	9868	-0-	-1478	-0-	5 1	9863 2	Y		-0-			-0-
09		11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11435 2		Y		-0-			-0-
10		12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	46 1	12008 2	Y		-0-			-0-
11		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	35 1	11364 2	Y		-0-			-0-
12		11811 X	11555	-0-	-256	-0-	61 1	11494 2	Y		-0-			-0-
*01		12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	30 1	12627 2	Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.// 748011											
WEST RANCH			WELL #: 7042				RRCID -> 248336			COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4309 X	3477	-0-	-832	-0-	2 1	3475 2	Y	-0-	-0-			-0-	
09	4080 X	2877	-0-	-1203	-0-	2877 2		Y	-0-	-0-			-0-	
10	4154 X	2818	-0-	-1336	-0-	11 1	2807 2	Y	-0-	-0-			-0-	
11	3930 X	2487	-0-	-1443	-0-	8 1	2479 2	Y	-0-	-0-			-0-	
12	3782 X	2353	-0-	-1429	-0-	12 1	2341 2	Y	-0-	-0-			-0-	
01	3472 X	2373	-0-	-1099	-0-	6 1	2367 2	Y	-0-	-0-			-0-	

WEST RANCH			WELL #: 6094				RRCID -> 248360			COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	3				63	
						3 9								
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	11 1	197 2	Y	2				65	
						2 9								
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	11 1	186 2	Y	-0-				65	
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	11 1	188 2	Y	-0-				65	
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	11 1	185 2	Y	-0-				65	
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	Y	-0-				65	

WEST RANCH			WELL #: 3227				RRCID -> 248364			COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892		
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	397 1	7016 2	N	-0-	-0-			-0-	
09	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	395 1	6870 2	N	-0-	-0-			-0-	
10	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	398 1	6973 2	N	-0-	-0-			-0-	
11	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	355 1	6228 2	N	-0-	-0-			-0-	
12	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	380 1	6396 2	N	-0-	-0-			-0-	
*01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	340 1	6483 2	N	-0-	-0-			-0-	

WEST RANCH SOUTH			WELL #: 5107				RRCID -> 248370			COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074		
08	4092 X	3606	-0-	-486	-0-	2 1	3604 2	Y	-0-	-0-			-0-	
09	3780 X	3307	-0-	-473	-0-	3307 2		Y	-0-	-0-			-0-	
10	3813 X	3327	-0-	-486	-0-	13 1	3314 2	Y	-0-	-0-			-0-	
11	3630 X	3135	-0-	-495	-0-	10 1	3125 2	Y	-0-	-0-			-0-	
12	3627 X	3105	-0-	-522	-0-	16 1	3089 2	Y	-0-	-0-			-0-	
01	3596 X	3025	-0-	-571	-0-	7 1	3018 2	Y	-0-	-0-			-0-	

WEST STATE 24			WELL #: 2420TT				RRCID -> 248378			COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522		
08	T. A.	5965	-0-	5965	5965	3 1	5962 2	Y	-0-	-0-			-0-	
09	T. A.	5690	-0-	5690	11655	5690 2		Y	-0-	-0-			-0-	
10	T. A.	5633	-0-	5633	17288	21 1	5612 2	Y	-0-	-0-			-0-	
11	22638 X	5350	-0-	-17288	-0-	16 1	5334 2	Y	-0-	-0-			-0-	
12	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	27 1	5065 2	Y	-0-	-0-			-0-	
01	5952 X	5217	-0-	-735	-0-	12 1	5205 2	Y	-0-	-0-			-0-	

LONGFELLOW STATE			WELL #: 2803				RRCID -> 248389			COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677		
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4180 - 4528	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		2821 X	2503	-0-	-318	-0-	134 1	2369 2	N	-0-			-0-
09		2730 X	2379	-0-	-351	-0-	129 1	2250 2	N	-0-			-0-
10		2821 X	2525	-0-	-296	-0-	136 1	2389 2	N	-0-			-0-
11		2520 X	2290	-0-	-230	-0-	124 1	2166 2	N	-0-			-0-
12		2604 X	2430	-0-	-174	-0-	136 1	2294 2	N	-0-			-0-
01		2511 X	2365	-0-	-146	-0-	118 1	2247 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 3986 - 4310			
08		1519 N	1389	-0-	-130	-0-	74 1	1315 2	N	-0-			-0-
09		1470 N	1330	-0-	-140	-0-	72 1	1258 2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	71 1	1243 2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1272	-0-	-78	-0-	69 1	1203 2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	72 1	1213 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1254	-0-	-48	-0-	63 1	1191 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 3606 - 4730			
08		8587 X	8359	-0-	-228	-0-	4 1	8355 2	Y	-0-			-0-
09		8250 X	7952	-0-	-298	-0-	7952 2		Y	-0-			-0-
10		8525 X	7622	-0-	-903	-0-	29 1	7593 2	Y	-0-			-0-
11		8100 X	7601	-0-	-499	-0-	23 1	7578 2	Y	-0-			-0-
12		8370 X	7792	-0-	-578	-0-	41 1	7751 2	Y	-0-			-0-
01		8370 X	7812	-0-	-558	-0-	19 1	7793 2	Y	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 3558 - 4686			
08		1891 N	1872	-0-	-19	-0-	99 1	1760 2	N	12	89 1		60
							13 9						
09		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	95 1	1659 2	N	12			72
							13 9						
10		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	97 1	1697 2	N	18			90
							20 9						
11		1800 N	1672	-0-	-128	-0-	89 1	1568 2	N	14	12 1		92
							15 9						
12		1829 N	1674	-0-	-155	-0-	93 1	1567 2	N	13			105
							14 9						
01		1829 N	1662	-0-	-167	-0-	82 1	1571 2	N	8	76 1		37
							9 9						

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5510 - 5630			
08		1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1 1	1671 2	Y	-0-			-0-
09		1650 N	1611	-0-	-39	-0-	1611 2		Y	-0-			-0-
10		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	6 1	1644 2	Y	-0-			-0-
11		1620 N	1568	-0-	-52	-0-	5 1	1563 2	Y	-0-			-0-
12		1674 N	1628	-0-	-46	-0-	9 1	1619 2	Y	-0-			-0-
01		1643 N	1593	-0-	-50	-0-	4 1	1589 2	Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5024 - 6810			
08		6138 X	5709	-0-	-429	-0-	26 1	5683 2	Y	-0-			-0-
09		5730 X	5609	-0-	-121	-0-	27 1	5582 2	Y	-0-			-0-
10		5921 X	5012	-0-	-909	-0-	44 1	4968 2	Y	-0-			-0-
11		5730 X	5279	-0-	-451	-0-	37 1	5242 2	Y	-0-			-0-
12		5797 X	5253	-0-	-544	-0-	46 1	5207 2	Y	-0-			-0-
01		5797 X	5132	-0-	-665	-0-	26 1	5106 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 8024	RRCID ->	248449	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5310	-	5820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		4340 X	3939	-0-	-401	-0-	2 1	3937 2	Y	-0-			-0-	
09		4020 X	3788	-0-	-232	-0-	3788 2		Y	-0-			-0-	
10		4154 X	3792	-0-	-362	-0-	14 1	3778 2	Y	-0-			-0-	
11		3930 X	3704	-0-	-226	-0-	11 1	3693 2	Y	-0-			-0-	
12		3937 X	3633	-0-	-304	-0-	19 1	3614 2	Y	-0-			-0-	
01		3937 X	3517	-0-	-420	-0-	8 1	3509 2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2719S	RRCID ->	248453	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020	-	8032
08		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1 1	1421 2	Y	-0-			-0-	
09		1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1347 2		Y	-0-			-0-	
10		1519 N	1453	-0-	-66	-0-	6 1	1447 2	Y	-0-			-0-	
11		1380 N	1328	-0-	-52	-0-	4 1	1324 2	Y	-0-			-0-	
12		1395 N	1197	-0-	-198	-0-	6 1	1191 2	Y	-0-			-0-	
01		1457 N	1131	-0-	-326	-0-	3 1	1128 2	Y	-0-			-0-	

ALLISON				WELL #: 2128	RRCID ->	248454	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4702	-	6568
08		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	301 1	6983 2	Y	-0-			-0-	
09		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	293 1	6521 2	Y	-0-			-0-	
10		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	299 1	6492 2	Y	-0-			-0-	
11		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	285 1	6147 2	Y	-0-			-0-	
12		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	305 1	6213 2	Y	-0-			-0-	
*01		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	262 1	6105 2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5098	RRCID ->	248464	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	3826	-	6004
08		8246 X	7433	-0-	-813	-0-	28 1	7405 2	Y	-0-			-0-	
09		7770 X	6995	-0-	-775	-0-	24 1	6971 2	Y	-0-			-0-	
10		7719 X	7060	-0-	-659	-0-	49 1	7011 2	Y	-0-			-0-	
11		7470 X	6688	-0-	-782	-0-	42 1	6646 2	Y	-0-			-0-	
12		7440 X	6685	-0-	-755	-0-	58 1	6627 2	Y	-0-			-0-	
*01		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	41 1	8228 2	Y	-0-			-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 4062	RRCID ->	248466	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4798	-	5616
08		15934 X	14799	-0-	-1135	-0-	7 1	14792 2	Y	-0-			-0-	
09		15420 X	14242	-0-	-1178	-0-	14242 2		Y	-0-			-0-	
10		15500 X	14364	-0-	-1136	-0-	55 1	14309 2	Y	-0-			-0-	
11		14940 X	13931	-0-	-1009	-0-	43 1	13888 2	Y	-0-			-0-	
12		14849 X	13379	-0-	-1470	-0-	70 1	13309 2	Y	-0-			-0-	
01		14787 X	13844	-0-	-943	-0-	33 1	13811 2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 7035	RRCID ->	248471	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	4700	-	6334
08		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	136 1	2408 2	N	1			33	
09		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	133 1	2322 2	N	12			45	
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	128 1	2249 2	N	10			55	
11		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	122 1	2146 2	N	12			67	
12		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	126 1	2116 2	N	15			82	
*01		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	109 1	2072 2	N	15			97	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		4836 X	4476	-0-	-360	-0-	2 1	4474 2	2	N	-0-		-0-
09		4650 X	4281	-0-	-369	-0-	4281 2			N	-0-		-0-
10		4743 X	4337	-0-	-406	-0-	17 1	4320 2	2	N	-0-		-0-
11		4470 X	4146	-0-	-324	-0-	13 1	4133 2	2	N	-0-		-0-
12		4557 X	4183	-0-	-374	-0-	22 1	4161 2	2	N	-0-		-0-
01		4464 X	4142	-0-	-322	-0-	10 1	4132 2	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124													
08		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	62 1	1095 2	2	N	-0-		-0-
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	60 1	1041 2	2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	61 1	1065 2	2	N	-0-		-0-
11		1110 N	1041	-0-	-69	-0-	56 1	985 2	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	62 1	1039 2	2	N	-0-		-0-
01		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	53 1	1013 2	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905													
08		465 N	376	-0-	-89	-0-	20 1	356 2	2	N	-0-		-0-
09		390 N	387	-0-	-3	-0-	21 1	366 2	2	N	-0-		-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	353 2	2	N	-0-		-0-
11		360 N	291	-0-	-69	-0-	16 1	275 2	2	N	-0-		-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	23 1	392 2	2	N	-0-		-0-
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	18 1	342 2	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442													
08		2759 N	2681	-0-	-78	-0-	143 1	2538 2	2	N	-0-		-0-
09		2640 N	2556	-0-	-84	-0-	139 1	2417 2	2	N	-0-		-0-
10		2697 N	2609	-0-	-88	-0-	141 1	2468 2	2	N	-0-		-0-
11		2580 N	2439	-0-	-141	-0-	132 1	2307 2	2	N	-0-		-0-
12		2635 N	2619	-0-	-16	-0-	147 1	2472 2	2	N	-0-		-0-
01		2604 N	2508	-0-	-96	-0-	125 1	2383 2	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490													
08		12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	694 1	12275 2	2	N	-0-		-0-
09		12960 X	12036	-0-	-924	-0-	654 1	11382 2	2	N	-0-		-0-
10		13764 X	11958	-0-	-1806	-0-	645 1	11313 2	2	N	-0-		-0-
11		13320 X	11173	-0-	-2147	-0-	603 1	10570 2	2	N	-0-		-0-
12		13764 X	11210	-0-	-2554	-0-	629 1	10581 2	2	N	-0-		-0-
01		12958 X	10972	-0-	-1986	-0-	546 1	10426 2	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750													
08		1953 N	1572	-0-	-381	-0-	1 1	1571 2	2	N	-0-		-0-
09		1650 N	1394	-0-	-256	-0-	1394 2			N	-0-		-0-
10		1705 N	1454	-0-	-251	-0-	6 1	1448 2	2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1276	-0-	-254	-0-	4 1	1272 2	2	N	-0-		-0-
12		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	10 1	1925 2	2	N	-0-		-0-
*01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	4 1	1678 2	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 2315	RRCID ->	248751	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2390	-	4886
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	168	1	2962	2	N	2		87	
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	161	1	2798	2	N	-0-		87	
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	160	1	2802	2	N	-0-		87	
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	N	2	64 1	25	
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	154	1	2592	2	N	7		32	
*01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	134	1	2558	2	N	10		42	
						2	9							
						2	9							
						8	9							
						11	9							

WEST RANCH				WELL #: 4503	RRCID ->	248756	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4795	-	5715
08	T. A.	6574	-0-	6574	6574	3	1	6571	2	N	-0-		-0-	
09	T. A.	6267	-0-	6267	12841	6267	2			N	-0-		-0-	
10	T. A.	6305	-0-	6305	19146	24	1	6281	2	N	-0-		-0-	
11	25078 X	5932	-0-	-19146	-0-	18	1	5914	2	N	-0-		-0-	
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	32	1	6010	2	N	-0-		-0-	
01	6572 X	6191	-0-	-381	-0-	15	1	6176	2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 8016	RRCID ->	248761	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	4876	-	6008
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-	

ALLISON				WELL #: 4804	RRCID ->	248772	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4936	-	5770
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	1	1	2892	2	Y	-0-		-0-	
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-		-0-	
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	11	1	2795	2	Y	-0-		-0-	
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	8	1	2601	2	Y	-0-		-0-	
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	13	1	2464	2	Y	-0-		-0-	
*01	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	5	1	2192	2	Y	-0-		-0-	

ALLISON RANCH				WELL #: 301	RRCID ->	248775	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4670	-	6066
08	4340 X	4023	-0-	-317	-0-	3	1	4020	2	Y	-0-		-0-	
09	4200 X	3602	-0-	-598	-0-	1	1	3601	2	Y	-0-		-0-	
10	4309 X	3973	-0-	-336	-0-	16	1	3957	2	Y	-0-		-0-	
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	15	1	4373	2	Y	-0-		-0-	
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	23	1	4210	2	Y	-0-		-0-	
*01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	10	1	4127	2	Y	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4402	RRCID ->	248777	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7250	-	7858
08	6665 X	5400	-0-	-1265	-0-	2	1	5398	2	N	-0-		-0-	
09	6210 X	4259	-0-	-1951	-0-	4259	2			N	-0-		-0-	
10	6169 X	3778	-0-	-2391	-0-	14	1	3764	2	N	-0-		-0-	
11	5880 X	4090	-0-	-1790	-0-	13	1	4077	2	N	-0-		-0-	
12	5766 X	3876	-0-	-1890	-0-	20	1	3856	2	N	-0-		-0-	
01	5394 X	3323	-0-	-2071	-0-	8	1	3315	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW STATE 600		WELL #:		1508	RRCID ->	248855	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 4532	- 4799		
M O	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	EOM BALANCE
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		8025	RRCID ->	248857	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5124	- 5732		
08	5456 X	4390	-0-	-1066	-0-	2	1	4388	2	N	-0-			-0-
09	5280 X	4105	-0-	-1175	-0-	4105	2			N	-0-			-0-
10	5456 X	4025	-0-	-1431	-0-	15	1	4010	2	N	-0-			-0-
11	4890 X	3693	-0-	-1197	-0-	11	1	3682	2	N	-0-			-0-
12	4402 X	3603	-0-	-799	-0-	19	1	3584	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	4161	-0-	-241	-0-	10	1	4151	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2620	RRCID ->	248865	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4418	- 6466		
08	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-			-0-
09	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-			-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	4	1	935	2	N	-0-			-0-
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	3	1	891	2	N	-0-			-0-
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	5	1	926	2	N	-0-			-0-
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	2	1	906	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	248869	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5410	- 5733		
08	3069 X	2593	-0-	-476	-0-	1	1	2592	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2264	-0-	-706	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-
10	2945 X	2126	-0-	-819	-0-	8	1	2118	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	1937	-0-	-913	-0-	6	1	1931	2	Y	-0-			-0-
12	2759 X	1882	-0-	-877	-0-	10	1	1872	2	Y	-0-			-0-
01	2604 X	1810	-0-	-794	-0-	4	1	1806	2	Y	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		303	RRCID ->	248890	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8419	PERF. 5728	- 8162		
08	8401 X	7043	-0-	-1358	-0-	3	1	7040	2	Y	-0-			-0-
09	8010 X	6037	-0-	-1973	-0-	6037	2			Y	-0-			-0-
10	8029 X	6834	-0-	-1195	-0-	26	1	6808	2	Y	-0-			-0-
11	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	30	1	9768	2	Y	-0-			-0-
12	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	48	1	9058	2	Y	-0-			-0-
*01	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	22	1	9341	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2618TT	RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3504	- 7236		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6233	- 6432		
08	6076 X	5332	-0-	-744	-0-	2	1	5330	2	Y	-0-			-0-
09	5880 X	5279	-0-	-601	-0-	5279	2			Y	-0-			-0-
10	5797 X	5264	-0-	-533	-0-	20	1	5244	2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	4986	-0-	-504	-0-	15	1	4971	2	Y	-0-			-0-
12	5518 X	4995	-0-	-523	-0-	26	1	4969	2	Y	-0-			-0-
01	5456 X	4743	-0-	-713	-0-	11	1	4732	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	16 1	276 2	N	-0-		-0-
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	16 1	273 2	N	-0-		-0-
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	15 1	269 2	N	-0-		-0-
11		270 N	267	-0-	-3	-0-	14 1	253 2	N	-0-		-0-
12		310 N	267	-0-	-43	-0-	15 1	252 2	N	-0-		-0-
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	13 1	247 2	N	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674				
08		5301 X	4768	-0-	-533	-0-	2 1	4766 2	Y	-0-		-0-
09		5040 X	4484	-0-	-556	-0-	4484 2		Y	-0-		-0-
10		5177 X	4532	-0-	-645	-0-	17 1	4515 2	Y	-0-		-0-
11		4920 X	4178	-0-	-742	-0-	13 1	4165 2	Y	-0-		-0-
12		4867 X	4100	-0-	-767	-0-	21 1	4079 2	Y	-0-		-0-
01		4774 X	4154	-0-	-620	-0-	10 1	4144 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688				
08		1736 N	1417	-0-	-319	-0-	76 1	1341 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1179	-0-	-351	-0-	64 1	1115 2	N	-0-		-0-
10		1519 N	1489	-0-	-30	-0-	80 1	1409 2	N	-0-		-0-
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	78 1	1374 2	N	-0-		-0-
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	82 1	1372 2	N	-0-		-0-
01		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	71 1	1355 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996				
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	108 1	1913 2	N	-0-		-0-
09		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	99 1	1719 2	N	-0-		-0-
10		2077 N	1831	-0-	-246	-0-	99 1	1732 2	N	-0-		-0-
11		1950 N	1420	-0-	-530	-0-	77 1	1343 2	N	-0-		-0-
12		1891 N	1448	-0-	-443	-0-	81 1	1367 2	N	-0-		-0-
01		1829 N	1372	-0-	-457	-0-	68 1	1304 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936				
08		2573 N	2498	-0-	-75	-0-	134 1	2364 2	N	-0-		-0-
09		2460 N	2387	-0-	-73	-0-	130 1	2257 2	N	-0-		-0-
10		2542 N	2380	-0-	-162	-0-	128 1	2252 2	N	-0-		-0-
11		2430 N	2356	-0-	-74	-0-	127 1	2229 2	N	-0-		-0-
12		2480 N	2403	-0-	-77	-0-	135 1	2268 2	N	-0-		-0-
01		2387 N	2343	-0-	-44	-0-	117 1	2226 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944				
08		744 N	714	-0-	-30	-0-	38 1	676 2	N	-0-		-0-
09		720 N	687	-0-	-33	-0-	37 1	650 2	N	-0-		-0-
10		713 N	706	-0-	-7	-0-	38 1	668 2	N	-0-		-0-
11		690 N	689	-0-	-1	-0-	37 1	652 2	N	-0-		-0-
12		713 N	700	-0-	-13	-0-	39 1	661 2	N	-0-		-0-
01		713 N	699	-0-	-14	-0-	35 1	664 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932				
08		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	83 1	1459 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1326	-0-	-204	-0-	72 1	1254 2	N	-0-		-0-
10		1550 N	1341	-0-	-209	-0-	72 1	1269 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1329	-0-	-171	-0-	72 1	1257 2	N	-0-		-0-
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	77 1	1290 2	N	-0-		-0-
01		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	63 1	1205 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.// 748011												
WEST RANCH			WELL #: 5072			RRCID ->	249292	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3410	-	4118
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		1891 N	1836	-0-	-55	-0-		98	1	1738	2	N	-0-	-0-	
09		1830 N	1787	-0-	-43	-0-		97	1	1690	2	N	-0-	-0-	
10		1860 N	1815	-0-	-45	-0-		98	1	1717	2	N	-0-	-0-	
11		1770 N	1701	-0-	-69	-0-		92	1	1609	2	N	-0-	-0-	
12		1860 N	1850	-0-	-10	-0-		104	1	1746	2	N	-0-	-0-	
01		1829 N	1504	-0-	-325	-0-		75	1	1429	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH			WELL #: 8045			RRCID ->	249293	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	5598	-	5692
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		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
08		1426 N	1298	-0-	-128	-0-		69	1	1229	2	N	-0-	-0-	
09		1320 N	1253	-0-	-67	-0-		68	1	1185	2	N	-0-	-0-	
10		1240 N	1227	-0-	-13	-0-		66	1	1161	2	N	-0-	-0-	
11		1260 N	544	-0-	-716	-0-		29	1	515	2	N	-0-	-0-	
12		1302 N	1262	-0-	-40	-0-		71	1	1191	2	N	-0-	-0-	
*01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		69	1	1308	2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW FEE 2			WELL #: 2901			RRCID ->	249342	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9202	-	9305
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WEST RANCH			WELL #: 3225			RRCID ->	249408	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6240	-	6814
08		527 N	525	-0-	-2	-0-		28	1	497	2	N	-0-	-0-	
09		540 N	498	-0-	-42	-0-		27	1	471	2	N	-0-	-0-	
10		527 N	500	-0-	-27	-0-		27	1	473	2	N	-0-	-0-	
11		510 N	476	-0-	-34	-0-		26	1	450	2	N	-0-	-0-	
12		527 N	488	-0-	-39	-0-		27	1	461	2	N	-0-	-0-	
01		496 N	481	-0-	-15	-0-		24	1	457	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH			WELL #: 5061			RRCID ->	249676	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	8084	-	9560
08		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-		203	1	3592	2	N	-0-	-0-	
09		3720 X	2993	-0-	-727	-0-		163	1	2830	2	N	-0-	-0-	
10		3844 X	2875	-0-	-969	-0-		155	1	2720	2	N	-0-	-0-	
11		3720 X	2160	-0-	-1560	-0-		117	1	2043	2	N	-0-	-0-	
12		3782 X	2364	-0-	-1418	-0-		133	1	2231	2	N	-0-	-0-	
01		3782 X	2834	-0-	-948	-0-		141	1	2693	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH			WELL #: 5049			RRCID ->	249678	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3702	-	3862
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		57	1	1009	2	N	-0-	-0-	
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		55	1	958	2	N	-0-	-0-	
10		1054 N	1017	-0-	-37	-0-		55	1	962	2	N	-0-	-0-	
11		1020 N	969	-0-	-51	-0-		52	1	917	2	N	-0-	-0-	
12		1054 N	1003	-0-	-51	-0-		56	1	947	2	N	-0-	-0-	
01		1023 N	974	-0-	-49	-0-		48	1	926	2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011											
ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	775 N	734	-0-	-41	-0-	39 1	695 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	38 1	662 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	775 N	706	-0-	-69	-0-	38 1	668 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	36 1	631 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	39 1	654 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	33 1	637 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729			COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110				
08	5828 X	5651	-0-	-177	-0-	302 1	5349 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	5790 X	5096	-0-	-694	-0-	277 1	4819 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	5983 X	5056	-0-	-927	-0-	273 1	4783 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	5790 X	4950	-0-	-840	-0-	267 1	4683 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	5859 X	4121	-0-	-1738	-0-	231 1	3890 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	5642 X	5073	-0-	-569	-0-	253 1	4820 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730			COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873				
08	9021 X	7802	-0-	-1219	-0-	4 1	7798 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	8490 X	7211	-0-	-1279	-0-	7211 2		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	8246 X	7097	-0-	-1149	-0-	27 1	7070 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	7980 X	6782	-0-	-1198	-0-	21 1	6761 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	7812 X	6461	-0-	-1351	-0-	34 1	6427 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	7812 X	6315	-0-	-1497	-0-	15 1	6300 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731			COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384				
08	9610 X	8711	-0-	-899	-0-	466 1	8245 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	9060 X	8078	-0-	-982	-0-	439 1	7639 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	9145 X	8678	-0-	-467	-0-	468 1	8210 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	8790 X	8403	-0-	-387	-0-	453 1	7950 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	8928 X	8608	-0-	-320	-0-	483 1	8125 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	8711 X	8459	-0-	-252	-0-	421 1	8038 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114				
08	4185 X	3981	-0-	-204	-0-	65 1	3916 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	4020 X	3746	-0-	-274	-0-	61 1	3685 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	4123 X	3791	-0-	-332	-0-	72 1	3719 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	3840 X	3691	-0-	-149	-0-	70 1	3621 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	77 1	3573 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	3968 X	3620	-0-	-348	-0-	60 1	3560 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622				
08	1085 N	975	-0-	-110	-0-	52 1	923 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	1020 N	952	-0-	-68	-0-	52 1	900 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	55 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	54 1	948 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	57 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	50 1	947 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)										CAPACITY			CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
WEST RANCH																					
WELL #: 6072										RRCID -> 249735			COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124					
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					
08	2945 X	2631	-0-	-314	-0-	139	1	2455	2	N	34	73	1			38					
09	2850 X	2652	-0-	-198	-0-	142	1	2462	2	N	44					82					
10	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	144	1	2526	2	N	70					152					
11	2730 X	2444	-0-	-286	-0-	130	1	2275	2	N	35	29	1			158					
12	2728 X	2412	-0-	-316	-0-	133	1	2242	2	N	34					192					
01	2759 X	2166	-0-	-593	-0-	107	1	2040	2	N	17	149	1			60					

WEST RANCH										WELL #: 3121			RRCID -> 249739			COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912		
08	4588 X	3499	-0-	-1089	-0-	187	1	3312	2	N	-0-					17					
09	4440 X	2694	-0-	-1746	-0-	146	1	2548	2	N	-0-					17					
10	4495 X	3781	-0-	-714	-0-	204	1	3577	2	N	-0-					17					
11	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	185	1	3240	2	N	-0-					17					
12	3999 X	3901	-0-	-98	-0-	219	1	3682	2	N	-0-					17					
*01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	193	1	3687	2	N	-0-					17					

WEST RANCH										WELL #: 7028			RRCID -> 249744			COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148		
08	4061 X	3700	-0-	-361	-0-	198	1	3502	2	N	-0-					-0-					
09	3810 X	3495	-0-	-315	-0-	190	1	3305	2	N	-0-					-0-					
10	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	191	1	3357	2	N	-0-					-0-					
11	3690 X	3303	-0-	-387	-0-	178	1	3125	2	N	-0-					-0-					
12	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	187	1	3147	2	N	-0-					-0-					
01	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	170	1	3248	2	N	-0-					-0-					

WEST STATE										WELL #: 101			RRCID -> 249746			COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	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		
08	2852 N	2710	-0-	-142	-0-	145	1	2565	2	N	-0-					-0-					
09	2670 N	2590	-0-	-80	-0-	141	1	2449	2	N	-0-					-0-					
10	2759 N	2628	-0-	-131	-0-	142	1	2486	2	N	-0-					-0-					
11	2610 N	2499	-0-	-111	-0-	135	1	2364	2	N	-0-					-0-					
12	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	143	1	2400	2	N	-0-					-0-					
01	2635 N	2507	-0-	-128	-0-	125	1	2382	2	N	-0-					-0-					

LONGFELLOW										WELL #: 4054			RRCID -> 249754			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754		
08	4743 X	4134	-0-	-609	-0-	221	1	3913	2	N	-0-					-0-					
09	4470 X	4453	-0-	-17	-0-	242	1	4211	2	N	-0-					-0-					
10	4557 X	4526	-0-	-31	-0-	244	1	4282	2	N	-0-					-0-					
11	4410 X	4278	-0-	-132	-0-	231	1	4047	2	N	-0-					-0-					
12	4588 X	3908	-0-	-680	-0-	219	1	3689	2	N	-0-					-0-					
01	4588 X	3908	-0-	-680	-0-	195	1	3713	2	N	-0-					-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		1581 N	1288	-0-	-293	-0-	69	1	1219	2	N	-0-
09		1440 N	1164	-0-	-276	-0-	63	1	1101	2	N	-0-
10		1395 N	1223	-0-	-172	-0-	66	1	1157	2	N	-0-
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	N	-0-
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	N	-0-
*01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	74	1	1413	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030												
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-
09		120 N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-
*01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336												
08		1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1	1	1709	2	Y	-0-
09		1740 N	1572	-0-	-168	-0-	1572	2			Y	-0-
10		1736 N	1613	-0-	-123	-0-	6	1	1607	2	Y	-0-
11		1650 N	1558	-0-	-92	-0-	5	1	1553	2	Y	-0-
12		1612 N	1587	-0-	-25	-0-	8	1	1579	2	Y	-0-
01		1612 N	1369	-0-	-243	-0-	3	1	1366	2	Y	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304												
08		16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	7	1	16098	2	Y	-0-
09		15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			Y	-0-
10		15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	58	1	15284	2	Y	-0-
11		13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	41	1	13420	2	Y	-0-
12		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	65	1	12346	2	Y	-0-
01		12369 X	12189	-0-	-180	-0-	29	1	12160	2	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596												
08		1333 N	1138	-0-	-195	-0-	61	1	1077	2	N	-0-
09		1260 N	863	-0-	-397	-0-	47	1	816	2	N	-0-
10		1333 N	854	-0-	-479	-0-	46	1	808	2	N	-0-
11		1110 N	719	-0-	-391	-0-	39	1	680	2	N	-0-
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	52	1	871	2	N	-0-
*01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505														
M	O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9827 X	8091	-0-	-1736	-0-	4	1	8087	2	Y	-0-			-0-
09	9510 X	8752	-0-	-758	-0-	8752	2			Y	-0-			-0-
10	9672 X	8027	-0-	-1645	-0-	31	1	7996	2	Y	-0-			-0-
11	8520 X	7790	-0-	-730	-0-	24	1	7766	2	Y	-0-			-0-
12	9052 X	7758	-0-	-1294	-0-	41	1	7717	2	Y	-0-			-0-
01	9052 X	8653	-0-	-399	-0-	21	1	8632	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821														
08	2573 N	2330	-0-	-243	-0-	125	1	2205	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	2222	-0-	-88	-0-	121	1	2101	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	125	1	2186	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2175	-0-	-75	-0-	117	1	2058	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	126	1	2122	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	109	1	2084	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634														
08	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	1	1	2095	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	1901	-0-	-349	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
10	2170 N	1834	-0-	-336	-0-	7	1	1827	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1628	-0-	-412	-0-	5	1	1623	2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1572	-0-	-381	-0-	8	1	1564	2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	4	1	1718	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554														
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	33	1	590	2	N	-0-			5
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	32	1	553	2	N	-0-			5
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	N	-0-			5
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	31	1	541	2	N	-0-			5
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	33	1	550	2	N	-0-			5
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	28	1	534	2	N	-0-			5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678														
08	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	99	1	1757	2	N	15			55
09	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	17	9	94	1		10			65
10	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	11	9	92	1		8			73
11	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	9	9	90	1		7			80
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	8	9	96	1		12			92
01	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	13	9	82	1		14	94	1	12
						15	9	15	9					

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326														
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-			-0-
09	420 N	307	-0-	-113	-0-	17	1	290	2	N	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	19	1	340	2	N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-			-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011									
WEST RANCH		WELL #:	4102	RRCID ->	250333	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	7596 PERF. 7020 - 7400			
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
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1 1	1909 2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1741 2		Y	-0-			-0-
10	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	7 1	1715 2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	5 1	1616 2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	8 1	1555 2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1480	-0-	-256	-0-	4 1	1476 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:	5067	RRCID ->	250342	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8332 - 9253			
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	274 1	4839 2	N	-0-			-0-
09	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	270 1	4691 2	N	-0-			-0-
10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	281 1	4932 2	N	-0-			-0-
11	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	256 1	4486 2	N	-0-			-0-
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	284 1	4772 2	N	-0-			-0-
*01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	243 1	4629 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:	2334	RRCID ->	250400	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3098 - 4240			
08	10168 X	9073	-0-	-1095	-0-	485 1	8573 2	N	14	104 1		23
09	9570 X	8315	-0-	-1255	-0-	451 1	7849 2	N	14			37
10	9579 X	8171	-0-	-1408	-0-	440 1	7719 2	N	11			48
11	9090 X	8401	-0-	-689	-0-	452 1	7934 2	N	14			62
12	9393 X	8348	-0-	-1045	-0-	468 1	7866 2	N	13			75
01	9083 X	7952	-0-	-1131	-0-	395 1	7543 2	N	13			88

WEST RANCH		WELL #:	4504	RRCID ->	250631	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6560 PERF. 5804 - 6360			
08	744 N	650	-0-	-94	-0-	650 2		Y	-0-			-0-
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	801 2		Y	-0-			-0-
10	744 N	677	-0-	-67	-0-	3 1	674 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	255	-0-	-375	-0-	1 1	254 2	Y	-0-			-0-
12	837 N	483	-0-	-354	-0-	3 1	480 2	Y	-0-			-0-
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	1 1	558 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:	908	RRCID ->	250637	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7579 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:	4605TT	RRCID ->	250919	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 2532 - 6966			
08	11904 X	10407	-0-	-1497	-0-	5 1	10402 2	Y	-0-			-0-
09	11220 X	9448	-0-	-1772	-0-	9448 2		Y	-0-			-0-
10	11439 X	9159	-0-	-2280	-0-	35 1	9124 2	Y	-0-			-0-
11	11070 X	8929	-0-	-2141	-0-	27 1	8902 2	Y	-0-			-0-
12	10757 X	8494	-0-	-2263	-0-	44 1	8450 2	Y	-0-			-0-
01	10416 X	8671	-0-	-1745	-0-	21 1	8650 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

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
08	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	5	1	6219	2	N	-0-					-0-
09	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	2	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	22	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	16	1	4801	2	N	-0-					-0-
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	26	1	4580	2	N	-0-					-0-
*01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	13	1	4731	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

08	651 N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	N	-0-					-0-
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
10	651 N	520	-0-	-131	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	26	1	463	2	N	-0-					-0-
12	558 N	424	-0-	-134	-0-	24	1	400	2	N	-0-					-0-
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

08	682 N	629	-0-	-53	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	33	1	567	2	N	-0-					-0-
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	33	1	584	2	N	-0-					-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	30	1	510	2	N	-0-					-0-
01	620 N	514	-0-	-106	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	64	1	1111	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	58	1	1019	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	63	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	63	1	1057	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	49	1	939	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

08	3658 X	3582	-0-	-76	-0-	192	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	191	1	3324	2	N	-0-					-0-
10	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	192	1	3366	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	3391	-0-	-119	-0-	183	1	3208	2	N	-0-					-0-
12	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	189	1	3183	2	N	-0-					-0-
01	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	167	1	3178	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID ->	251350	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7072 - 7676		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	31	1	4196	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4410 X	3935	-0-	-475	-0-	28	1	3907	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4526 X	3871	-0-	-655	-0-	36	1	3835	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4230 X	3760	-0-	-470	-0-	33	1	3705	2	Y	20	-0-	20
						22	9						
12	4340 X	3711	-0-	-629	-0-	38	1	3673	2	Y	-0-	-0-	20
01	4216 X	3279	-0-	-937	-0-	9	1	3270	2	Y	-0-	-0-	20

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID ->	251351	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4166 - 4634		
08	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1	1	1679	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1650 N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	6	1	1660	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	5	1	1576	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	8	1	1612	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	4	1	1587	2	Y	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID ->	251356	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4536 - 5214		
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	18	1	304	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	17	1	292	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	15	1	290	2	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID ->	251418	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	4412 - 7230		
08	11346 X	10311	-0-	-1035	-0-	254	1	10057	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	10980 X	10080	-0-	-900	-0-	245	1	9835	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	10633 X	9514	-0-	-1119	-0-	266	1	9248	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	10290 X	8907	-0-	-1383	-0-	249	1	8658	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	10478 X	8556	-0-	-1922	-0-	269	1	8287	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	10416 X	8748	-0-	-1668	-0-	220	1	8528	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID ->	251514	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6904 - 7280		
08	4619 X	4518	-0-	-101	-0-	2	1	4516	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4380 X	4346	-0-	-34	-0-	4346	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	4464 X	4411	-0-	-53	-0-	17	1	4394	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4380 X	4197	-0-	-183	-0-	13	1	4184	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4526 X	4223	-0-	-303	-0-	22	1	4201	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4526 X	4136	-0-	-390	-0-	10	1	4126	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID ->	251517	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7468		
08	6231 X	5793	-0-	-438	-0-	222	1	5571	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5820 X	5539	-0-	-281	-0-	216	1	5323	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5983 X	5602	-0-	-381	-0-	222	1	5380	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5790 X	5137	-0-	-653	-0-	200	1	4937	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5921 X	4548	-0-	-1373	-0-	175	1	4373	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5797 X	3831	-0-	-1966	-0-	118	1	3713	2	Y	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	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
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

08	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	5	1	10075	2	Y	-0-			-0-
09	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			Y	-0-			-0-
10	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	35	1	9110	2	Y	-0-			-0-
11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	26	1	8503	2	Y	-0-			-0-
12	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	43	1	8164	2	Y	-0-			-0-
*01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	19	1	7861	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	58	1	1035	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	56	1	982	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	57	1	1005	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	56	1	987	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	60	1	1003	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	52	1	995	2	N	-0-			-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	6882 X	6206	-0-	-676	-0-	332	1	5874	2	N	-0-			-0-
09	6540 X	5932	-0-	-608	-0-	322	1	5610	2	N	-0-			-0-
10	6572 X	6152	-0-	-420	-0-	332	1	5820	2	N	-0-			-0-
11	6210 X	5849	-0-	-361	-0-	316	1	5533	2	N	-0-			-0-
12	6355 X	5992	-0-	-363	-0-	336	1	5656	2	N	-0-			-0-
01	6200 X	5861	-0-	-339	-0-	292	1	5569	2	N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

08	14384 X	12343	-0-	-2041	-0-	6	1	12337	2	Y	-0-			-0-
09	13920 X	11323	-0-	-2597	-0-	11323	2			Y	-0-			-0-
10	13547 X	10621	-0-	-2926	-0-	40	1	10581	2	Y	-0-			-0-
11	13110 X	9000	-0-	-4110	-0-	28	1	8972	2	Y	-0-			-0-
12	12772 X	7644	-0-	-5128	-0-	40	1	7604	2	Y	-0-			-0-
01	12338 X	8072	-0-	-4266	-0-	19	1	8053	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	7 1	130 2	N	-0-			-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	7 1	116 2	N	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	7 1	116 2	N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	110 2	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	113 2	N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

08	775 N	746	-0-	-29	-0-	40 1	706 2	N	-0-			-0-
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	37 1	648 2	N	-0-			-0-
10	744 N	685	-0-	-59	-0-	37 1	648 2	N	-0-			-0-
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	36 1	628 2	N	-0-			-0-
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	37 1	621 2	N	-0-			-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	33 1	620 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	4092 X	3716	-0-	-376	-0-	2 1	3714 2	Y	-0-			-0-
09	3900 X	3541	-0-	-359	-0-	3541 2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	14 1	3600 2	Y	-0-			-0-
11	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	10 1	3413 2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3481	-0-	-270	-0-	18 1	3463 2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3426	-0-	-294	-0-	8 1	3418 2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

08	3782 X	2913	-0-	-869	-0-	25 1	2888 2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	23 1	2735 2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	32 1	2830 2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2683	-0-	-227	-0-	28 1	2655 2	Y	-0-			-0-
12	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	35 1	2737 2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2745	-0-	-169	-0-	25 1	2720 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

08	3193 X	2929	-0-	-264	-0-	157 1	2772 2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2737	-0-	-293	-0-	149 1	2588 2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	152 1	2661 2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2668	-0-	-212	-0-	144 1	2524 2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	152 1	2562 2	N	-0-			-0-
01	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	129 1	2466 2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

08	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1 1	1259 2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193 2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	832	-0-	-470	-0-	3 1	829 2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	959	-0-	-271	-0-	3 1	956 2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	995	-0-	-245	-0-	5 1	990 2	Y	-0-			-0-
*01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	3 1	1154 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5921 X	5167	-0-	-754	-0-	2 1	5165 2	N	-0-	-0-
09	5550 X	4965	-0-	-585	-0-	4965 2		N	-0-	-0-
10	5301 X	4645	-0-	-656	-0-	18 1	4627 2	N	-0-	-0-
11	5130 X	4121	-0-	-1009	-0-	13 1	4108 2	N	-0-	-0-
12	5177 X	3605	-0-	-1572	-0-	19 1	3586 2	N	-0-	-0-
01	5177 X	3995	-0-	-1182	-0-	9 1	3986 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A		
08	0 W	439	-0-	439	36608	23 1	406 2	N	9	82
09	0 W	406	-0-	406	37014	10 9				
10	0 W	417	-0-	417	37431	22 1	384 2	N	-0-	82
11	0 W	387	-0-	387	37818	22 1	381 2	N	13	95
12	0 W	402	-0-	402	38220	14 9				
01	0 W	379	-0-	379	38599	21 1	366 2	N	-0-	95
						22 1	372 2	N	7	102
						8 9				
						19 1	359 2	N	1	22
						1 9				

WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410		
08	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	57 1	1002 2	N	-0-	-0-
09	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	55 1	965 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	56 1	974 2	N	-0-	-0-
11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	52 1	904 2	N	-0-	-0-
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	57 1	953 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	48 1	912 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522		
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	18 1	315 2	N	-0-	-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	18 1	309 2	N	-0-	-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	18 1	316 2	N	-0-	-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	18 1	310 2	N	-0-	-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	19 1	317 2	N	-0-	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	16 1	311 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346		
08	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1 1	1313 2	N	-0-	-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-	-0-
10	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	5 1	1244 2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	4 1	1220 2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	7 1	1271 2	N	-0-	-0-
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	3 1	1276 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936		
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	40 1	706 2	N	-0-	-0-
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	39 1	670 2	N	-0-	-0-
10	775 N	719	-0-	-56	-0-	39 1	680 2	N	-0-	-0-
11	720 N	689	-0-	-31	-0-	37 1	652 2	N	-0-	-0-
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	39 1	656 2	N	-0-	-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	35 1	668 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978		
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	2 1	26 2	N	-0-	-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	3 1	52 2	N	-0-	-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490		
08	992 N	958	-0-	-34	-0-	958 2		Y	-0-	-0-
09	960 N	925	-0-	-35	-0-	925 2		Y	-0-	-0-
10	992 N	986	-0-	-6	-0-	4 1	982 2	Y	-0-	-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	3 1	939 2	Y	-0-	-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	5 1	962 2	Y	-0-	-0-
01	992 N	965	-0-	-27	-0-	2 1	963 2	Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932		
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1 1	2017 2	Y	-0-	-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		Y	-0-	-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	8 1	2174 2	Y	-0-	-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	7 1	2184 2	Y	-0-	-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	12 1	2224 2	Y	-0-	-0-
*01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	5 1	2180 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610		
08	7874 X	7529	-0-	-345	-0-	3 1	7526 2	Y	-0-	-0-
09	7980 X	6105	-0-	-1875	-0-	6105 2		Y	-0-	-0-
10	8246 X	5987	-0-	-2259	-0-	23 1	5964 2	Y	-0-	-0-
11	7980 X	5928	-0-	-2052	-0-	18 1	5910 2	Y	-0-	-0-
12	8122 X	7365	-0-	-757	-0-	39 1	7326 2	Y	-0-	-0-
01	7533 X	7514	-0-	-19	-0-	18 1	7496 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400		
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	8 1	138 2	N	-0-	-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	7 1	116 2	N	-0-	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 2	N	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	7 1	131 2	N	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 2	N	-0-	-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	6 1	113 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//			71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//			748011								
WEST RANCH					WELL #: 2255	RRCID ->	252994	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	3238 - 6516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	3 1	5662 2	N	2		32	
							2 9						
09		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2		N	-0-		32	
10		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	21 1	5372 2	N	-0-		32	
11		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	16 1	5065 2	N	3		35	
							3 9						
12		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	27 1	5110 2	N	-0-		35	
*01		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	12 1	5065 2	N	2		37	
							2 9						

WEST RANCH					WELL #: 8048	RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5822 - 6306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	1 1	2711 2	N	-0-		-0-	
09		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-		-0-	
10		2666 X	2321	-0-	-345	-0-	9 1	2312 2	N	-0-		-0-	
11		2610 N	2555	-0-	-55	-0-	8 1	2547 2	N	-0-		-0-	
12		2666 N	2526	-0-	-140	-0-	13 1	2513 2	N	-0-		-0-	
01		2325 N	2140	-0-	-185	-0-	5 1	2135 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH					WELL #: 2718S	RRCID ->	252996	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4590 - 4792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-		-0-	
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	472 2		Y	-0-		-0-	
10		558 N	547	-0-	-11	-0-	2 1	545 2	Y	-0-		-0-	
11		540 N	479	-0-	-61	-0-	1 1	478 2	Y	-0-		-0-	
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	3 1	589 2	Y	-0-		-0-	
*01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	1 1	576 2	Y	-0-		-0-	

WEST RANCH					WELL #: 8019	RRCID ->	252999	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5740 - 6074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1 1	1163 2	N	-0-		-0-	
09		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117 2		N	-0-		-0-	
10		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	4 1	1133 2	N	-0-		-0-	
11		1140 N	1099	-0-	-41	-0-	3 1	1096 2	N	-0-		-0-	
12		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	6 1	1102 2	N	-0-		-0-	
01		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	3 1	1103 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH					WELL #: 2622	RRCID ->	253230	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3314 - 3576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		899 N	875	-0-	-24	-0-	47 1	828 2	N	-0-		-0-	
09		870 N	830	-0-	-40	-0-	45 1	785 2	N	-0-		-0-	
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	47 1	823 2	N	-0-		-0-	
11		840 N	839	-0-	-1	-0-	45 1	794 2	N	-0-		-0-	
12		868 N	862	-0-	-6	-0-	48 1	814 2	N	-0-		-0-	
01		868 N	852	-0-	-16	-0-	42 1	810 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH					WELL #: 6071	RRCID ->	253519	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5124 - 6036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		6789 X	6207	-0-	-582	-0-	3 1	6204 2	N	-0-		-0-	
09		6480 X	5634	-0-	-846	-0-	5634 2		N	-0-		-0-	
10		6665 X	5629	-0-	-1036	-0-	21 1	5608 2	N	-0-		-0-	
11		6450 X	5177	-0-	-1273	-0-	16 1	5161 2	N	-0-		-0-	
12		6231 X	4857	-0-	-1374	-0-	25 1	4832 2	N	-0-		-0-	
01		6200 X	4866	-0-	-1334	-0-	12 1	4854 2	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9455 X	8627	-0-	-828	-0-		4	1	8601	2	Y	20			20
							22	9							
09	9000 X	8268	-0-	-732	-0-		8265	2		3	9	Y	3		23
10	9114 X	7824	-0-	-1290	-0-		30	1	7794	2	Y	-0-			23
11	8340 X	7909	-0-	-431	-0-		24	1	7881	2	Y	4			27
							4	9							
12	8618 X	8306	-0-	-312	-0-		43	1	8245	2	Y	16			43
							18	9							
01	8618 X	8451	-0-	-167	-0-		20	1	8401	2	Y	27			70
							30	9							

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568															
08	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-		6	1	13330	2	Y	-0-			-0-
09	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-		12631	2			Y	-0-			-0-
10	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-		47	1	12407	2	Y	-0-			-0-
11	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-		36	1	11674	2	Y	-0-			-0-
12	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-		59	1	11165	2	Y	-0-			-0-
*01	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-		27	1	11402	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826															
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-		3	1	7410	2	N	-0-			-0-
09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-		7183	2			N	-0-			-0-
10	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-		28	1	7374	2	N	-0-			-0-
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-		21	1	6991	2	N	-0-			-0-
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-		22	1	4085	2	N	-0-			-0-
*01	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-		13	1	5578	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404															
08	3255 X	2977	-0-	-278	-0-		1	1	2976	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2987	-0-	-43	-0-		2987	2			Y	-0-			-0-
10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-		12	1	3194	2	Y	-0-			-0-
11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		9	1	3055	2	Y	-0-			-0-
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		17	1	3287	2	Y	-0-			-0-
*01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-		8	1	3400	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922															
08	1643 X	750	-0-	-893	-0-		750	2			N	-0-			-0-
09	1590 X	796	-0-	-794	-0-		796	2			N	-0-			-0-
10	806 X	691	-0-	-115	-0-		3	1	688	2	N	-0-			-0-
11	750 X	654	-0-	-96	-0-		2	1	652	2	N	-0-			-0-
12	837 N	662	-0-	-175	-0-		3	1	659	2	N	-0-			-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-		2	1	654	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331															
08	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-		4	1	8408	2	N	-0-			-0-
09	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-		7620	2			N	-0-			-0-
10	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-		26	1	6859	2	N	-0-			-0-
11	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-		23	1	7340	2	N	-0-			-0-
12	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-		38	1	7193	2	N	-0-			-0-
*01	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-		15	1	6151	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	102 1	1800 2	N	-0-	-0-	
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	98 1	1711 2	N	-0-	-0-	
10	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	92 1	1620 2	N	-0-	-0-	
11	1830 N	1579	-0-	-251	-0-	85 1	1494 2	N	-0-	-0-	
12	1860 N	1392	-0-	-468	-0-	78 1	1314 2	N	-0-	-0-	
01	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	82 1	1561 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394		
08	4092 X	3967	-0-	-125	-0-	212 1	3752 2	N	3	23	
09	3960 X	3775	-0-	-185	-0-	205 1	3566 2	N	4	27	
10	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	213 1	3739 2	N	1	28	
11	3870 X	3748	-0-	-122	-0-	202 1	3542 2	N	4	32	
12	3968 X	3795	-0-	-173	-0-	213 1	3576 2	N	5	37	
01	3968 X	3704	-0-	-264	-0-	184 1	3517 2	N	3	40	

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916		
08	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	167 1	2946 2	N	-0-	-0-	
09	3090 X	2991	-0-	-99	-0-	163 1	2828 2	N	-0-	-0-	
10	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	164 1	2882 2	N	-0-	-0-	
11	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	159 1	2789 2	N	-0-	-0-	
12	3162 X	2958	-0-	-204	-0-	166 1	2792 2	N	-0-	-0-	
01	3100 X	2890	-0-	-210	-0-	144 1	2746 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866		
08	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	177 1	3124 2	N	-0-	-0-	
09	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	171 1	2982 2	N	-0-	-0-	
10	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	175 1	3073 2	N	-0-	-0-	
11	3240 X	3073	-0-	-167	-0-	166 1	2907 2	N	-0-	-0-	
12	3317 X	3167	-0-	-150	-0-	178 1	2989 2	N	-0-	-0-	
01	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	155 1	2954 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712		
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	3 1	5526 2	N	-0-	-0-	
09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2		N	-0-	-0-	
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	21 1	5448 2	N	-0-	-0-	
11	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	18 1	5745 2	N	-0-	-0-	
12	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	29 1	5583 2	N	-0-	-0-	
*01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	14 1	5877 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702		
08	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	7 1	16153 2	N	-0-	-0-	
09	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	15411 2		N	-0-	-0-	
10	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	58 1	15254 2	N	-0-	-0-	
11	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	45 1	14483 2	N	-0-	-0-	
12	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	77 1	14555 2	N	-0-	-0-	
*01	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	33 1	13959 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1 1	1189 2	N	-0-
09	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1134 2		N	-0-
10	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	4 1	1150 2	N	-0-
11	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	3 1	1107 2	N	-0-
12	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	6 1	1068 2	N	-0-
01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	3 1	1131 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960	
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	190 1	4809 2	N	-0-
09	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	180 1	4551 2	N	-0-
10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	189 1	4633 2	N	-0-
11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	184 1	4492 2	N	-0-
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	194 1	4467 2	N	-0-
*01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	164 1	4390 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050	
08	3286 X	1939	-0-	-1347	-0-	1 1	1938 2	Y	-0-
09	3120 X	2049	-0-	-1071	-0-	2049 2		Y	-0-
10	2542 X	2098	-0-	-444	-0-	8 1	2090 2	Y	-0-
11	2100 X	2006	-0-	-94	-0-	6 1	2000 2	Y	-0-
12	2108 X	2030	-0-	-78	-0-	11 1	2019 2	Y	-0-
01	2108 X	1999	-0-	-109	-0-	5 1	1994 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100	
08	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	4 1	8955 2	Y	-0-
09	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462 2		Y	-0-
10	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	32 1	8279 2	Y	-0-
11	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	24 1	7862 2	Y	-0-
12	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	41 1	7856 2	Y	-0-
*01	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	19 1	7962 2	Y	-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580	
08	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	6 1	14047 2	N	-0-
09	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	13380 2		N	-0-
10	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	52 1	13571 2	N	-0-
11	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	39 1	12725 2	N	-0-
12	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	63 1	11882 2	N	-0-
*01	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	31 1	12829 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248	
08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	2 1	4229 2	N	-0-
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N	-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	15 1	3909 2	N	-0-
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	11 1	3596 2	N	-0-
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	18 1	3499 2	N	-0-
*01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	9 1	3594 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750	
08	8215 X	7297	-0-	-918	-0-	3 1	7294 2	N	-0-
09	7980 X	6524	-0-	-1456	-0-	6524 2		N	-0-
10	8246 X	6251	-0-	-1995	-0-	24 1	6227 2	N	-0-
11	7980 X	6022	-0-	-1958	-0-	18 1	6004 2	N	-0-
12	7533 X	5916	-0-	-1617	-0-	31 1	5885 2	N	-0-
01	7285 X	5599	-0-	-1686	-0-	13 1	5586 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	39 1	693 2	N	-0-	-0-
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	38 1	666 2	N	-0-	-0-
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	38 1	670 2	N	-0-	-0-
11	720 N	671	-0-	-49	-0-	36 1	635 2	N	-0-	-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	39 1	651 2	N	-0-	-0-
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	34 1	641 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874		
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-	-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-	-0-
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		N	-0-	-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-	-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-	-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510		
08	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	3 1	6753 2	N	-0-	-0-
09	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794 2		N	-0-	-0-
10	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	26 1	6725 2	N	-0-	-0-
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	18 1	5993 2	N	-0-	-0-
12	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	33 1	6231 2	N	-0-	-0-
*01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	15 1	6147 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514		
08	20367 X	19366	-0-	-1001	-0-	9 1	19357 2	N	-0-	-0-
09	20250 X	18861	-0-	-1389	-0-	18861 2		N	-0-	-0-
10	20925 X	19234	-0-	-1691	-0-	73 1	19161 2	N	-0-	-0-
11	20250 X	18304	-0-	-1946	-0-	56 1	18248 2	N	-0-	-0-
12	20615 X	17437	-0-	-3178	-0-	91 1	17346 2	N	-0-	-0-
01	19499 X	18726	-0-	-773	-0-	44 1	18682 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764		
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	138 1	4863 2	N	-0-	-0-
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	134 1	4620 2	N	-0-	-0-
10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	143 1	4538 2	N	-0-	-0-
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	135 1	4209 2	N	-0-	-0-
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	147 1	4163 2	N	-0-	-0-
*01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	126 1	4371 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510		
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1 1	2092 2	N	-0-	-0-
09	2010 N	1851	-0-	-159	-0-	1851 2		N	-0-	-0-
10	2015 N	1818	-0-	-197	-0-	7 1	1811 2	N	-0-	-0-
11	2040 N	1676	-0-	-364	-0-	5 1	1671 2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1769	-0-	-153	-0-	9 1	1760 2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	4 1	1743 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115		
08	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	63 1	1121 2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	61 1	1062 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	62 1	1084 2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	60 1	1052 2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	63 1	1060 2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	56 1	1076 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	11718	X	9584	-0-	-2134	-0-	4 1	9580	2	N	-0-
09	10980	X	8991	-0-	-1989	-0-	8991 2			N	-0-
10	10540	X	8886	-0-	-1654	-0-	34 1	8852	2	N	-0-
11	10080	X	8389	-0-	-1691	-0-	26 1	8363	2	N	-0-
12	9858	X	8192	-0-	-1666	-0-	43 1	8149	2	N	-0-
01	9579	X	8147	-0-	-1432	-0-	19 1	8128	2	N	-0-

ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993			
08	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	6 1	13363	2	N	-0-
09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708 2			N	-0-
10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	49 1	12771	2	N	-0-
11	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	36 1	11769	2	N	-0-
12	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	65 1	12333	2	N	-0-
*01	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	30 1	12562	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460			
08	4154	X	3570	-0-	-584	-0-	178 1	3392	2	N	-0-
09	3870	X	3374	-0-	-496	-0-	171 1	3203	2	N	-0-
10	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	171 1	3243	2	N	-0-
11	3660	X	3185	-0-	-475	-0-	158 1	3027	2	N	-0-
12	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	170 1	3115	2	N	-0-
01	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	149 1	3093	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596			
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	3 1	5638	2	N	-0-
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 2			N	-0-
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	22 1	5682	2	N	-0-
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	17 1	5554	2	N	-0-
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	30 1	5705	2	N	-0-
01	4836	X	4110	-0-	-726	-0-	10 1	4100	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500			
08	T. A.		36315	-0-	36315	36315	17 1	36298	2	N	-0-
09	T. A.		34972	-0-	34972	71287	34972 2			N	-0-
10	T. A.		35545	-0-	35545	106832	135 1	35410	2	N	-0-
11	140468	X	33636	-0-	-106832	-0-	103 1	33533	2	N	-0-
12	31417	X	31417	-0-	-0-	-0-	165 1	31252	2	N	-0-
*01	32913	X	32913	-0-	-0-	-0-	78 1	32835	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470			
08	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	156 1	2767	2	N	-0-
09	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	151 1	2628	2	N	-0-
10	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	153 1	2687	2	N	-0-
11	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	146 1	2555	2	N	-0-
12	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	158 1	2654	2	N	-0-
01	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	134 1	2556	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140			
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68 1	1194	2	N	-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	63 1	1098	2	N	-0-
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	68 1	1188	2	N	-0-
11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	61 1	1065	2	N	-0-
12	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	66 1	1114	2	N	-0-
01	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	54 1	1022	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 2808N	RRCID -> 256938	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 4900	- 4936						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-				-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-				-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-				-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-				-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-				-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4608	RRCID -> 257104	COMPL. DATE 02/28/2010	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 4258	- 6680						
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1	1	2078	2	N	-0-				-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-				-0-
10	2046 N	1679	-0-	-367	-0-	6	1	1673	2	N	-0-				-0-
11	2010 N	1752	-0-	-258	-0-	5	1	1747	2	N	-0-				-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	11	1	2182	2	N	-0-				-0-
*01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4606	RRCID -> 257307	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3260	- 7248						
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-				-0-
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	2	N	-0-				-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	N	-0-				-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-				-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-				-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2337	RRCID -> 257332	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 6399	PERF. 2744	- 6260						
08	6541 X	5962	-0-	-579	-0-	16	1	5927	2	N	17	80	1		12
09	6330 X	5655	-0-	-675	-0-	16	1	5625	2	N	13				25
10	6541 X	5588	-0-	-953	-0-	34	1	5532	2	N	20				45
11	6330 X	5388	-0-	-942	-0-	22	9	5339	2	N	17				62
12	6200 X	5337	-0-	-863	-0-	30	1	5270	2	N	23				85
01	5952 X	5439	-0-	-513	-0-	19	9	5371	2	N	38	110	1		13
						42	9								

WEST STATE				WELL #: 404W	RRCID -> 257526	COMPL. DATE 01/17/2010	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8068	- 9060						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	92 1	6180 2	N	-0-	-0-	
09	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	87 1	5711 2	N	-0-	-0-	
10	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	103 1	5583 2	N	-0-	-0-	
11	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	95 1	5253 2	N	-0-	-0-	
12	5177 X	5116	-0-	-61	-0-	107 1	5009 2	N	-0-	-0-	
*01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	85 1	5095 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140			
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1 1	1832 2	N	-0-	-0-	
09	1590 N	1209	-0-	-381	-0-	1209 2		N	-0-	-0-	
10	1705 N	1241	-0-	-464	-0-	5 1	1236 2	N	-0-	-0-	
11	1770 N	1307	-0-	-463	-0-	4 1	1303 2	N	-0-	-0-	
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	7 1	1260 2	N	-0-	-0-	
01	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	3 1	1210 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828			
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-	-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1 1	148 2	N	-0-	-0-	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 1	131 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610			
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	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			
08	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	6 1	12698 2	N	-0-	-0-	
09	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866 2		N	-0-	-0-	
10	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	45 1	11821 2	N	-0-	-0-	
11	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	36 1	11733 2	N	-0-	-0-	
12	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	60 1	11308 2	N	-0-	-0-	
*01	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	25 1	10335 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288			
08	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	105 1	1849 2	N	-0-	-0-	
09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	100 1	1748 2	N	-0-	-0-	
10	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	102 1	1785 2	N	-0-	-0-	
11	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	98 1	1714 2	N	-0-	-0-	
12	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	103 1	1740 2	N	-0-	-0-	
01	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	90 1	1722 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120			
08	3968 X	2510	-0-	-1458	-0-	134 1	2376 2	N	-0-	-0-	
09	3570 X	2559	-0-	-1011	-0-	139 1	2420 2	N	-0-	-0-	
10	3410 X	2184	-0-	-1226	-0-	118 1	2066 2	N	-0-	-0-	
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	175 1	3073 2	N	-0-	-0-	
12	3286 X	2275	-0-	-1011	-0-	128 1	2147 2	N	-0-	-0-	
01	2635 X	2097	-0-	-538	-0-	104 1	1993 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.// 748011									
WEST RANCH			WELL #: 4516		RRCID -> 257998	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5380	- 7160			
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
08	INC	G-10	2853	-0-	2853	2853	1 1	2852 2	N	-0-		-0-
09	INC	G-10	2634	-0-	2634	5487	2634 2		N	-0-		-0-
10		7998 X	2511	-0-	-5487	-0-	10 1	2501 2	N	-0-		-0-
11		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	7 1	2200 2	N	-0-		-0-
12		2852 X	2497	-0-	-355	-0-	13 1	2484 2	N	-0-		-0-
01		2852 X	2595	-0-	-257	-0-	6 1	2589 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH			WELL #: 4609		RRCID -> 257999	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 3384	- 7378			
08		992 N	819	-0-	-173	-0-	819 2		N	-0-		30
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		30
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	2 1	608 2	N	-0-		30
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	2 1	790 2	N	-0-		30
12		868 N	815	-0-	-53	-0-	4 1	811 2	N	-0-		30
*01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	2 1	731 2	N	-0-		30

ALLISON 4			WELL #: 106		RRCID -> 258016	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 7732	- 8360			
08		403 N	175	-0-	-228	-0-	175 2		N	-0-		-0-
09		360 N	25	-0-	-335	-0-	25 2		N	-0-		-0-
10		341 N	6	-0-	-335	-0-	6 2		N	-0-		-0-
11		180 N	24	-0-	-156	-0-	24 2		N	-0-		-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
*01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH			WELL #: 5062		RRCID -> 258017	COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 4560	- 4655			
08		5859 X	5103	-0-	-756	-0-	2 1	5101 2	N	-0-		-0-
09		5490 X	4941	-0-	-549	-0-	4941 2		N	-0-		-0-
10		5301 X	4817	-0-	-484	-0-	18 1	4799 2	N	-0-		-0-
11		5130 X	4574	-0-	-556	-0-	14 1	4560 2	N	-0-		-0-
12		5115 X	4407	-0-	-708	-0-	23 1	4384 2	N	-0-		-0-
01		5115 X	4631	-0-	-484	-0-	11 1	4620 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH			WELL #: 4522		RRCID -> 258183	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 5289	PERF. 5010	- 5160			
08		3348 X	2735	-0-	-613	-0-	1 1	2734 2	N	-0-		-0-
09		2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2802 2		N	-0-		-0-
10		3007 X	2789	-0-	-218	-0-	11 1	2778 2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2650	-0-	-200	-0-	8 1	2642 2	N	-0-		-0-
12		2883 X	2687	-0-	-196	-0-	14 1	2673 2	N	-0-		-0-
01		2883 X	2642	-0-	-241	-0-	6 1	2636 2	N	-0-		-0-

ALLISON			WELL #: 4810		RRCID -> 258527	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 4596	- 5520			
08		8091 X	7372	-0-	-719	-0-	3 1	7369 2	N	-0-		-0-
09		7830 X	6873	-0-	-957	-0-	6873 2		N	-0-		-0-
10		8091 X	6753	-0-	-1338	-0-	26 1	6727 2	N	-0-		-0-
11		7800 X	6456	-0-	-1344	-0-	20 1	6436 2	N	-0-		-0-
12		7440 X	6406	-0-	-1034	-0-	34 1	6372 2	N	-0-		-0-
01		7378 X	6385	-0-	-993	-0-	15 1	6370 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH			WELL #: 2340		RRCID -> 258533	COMPL. DATE 06/27/2010	TOTAL DEPTH 6765	PERF. 3844	- 6510			
08		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	57 1	6436 2	N	-0-		-0-
09		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	52 1	6040 2	N	-0-		-0-
10		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	73 1	6015 2	N	-0-		-0-
11		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	66 1	5827 2	N	-0-		-0-
12		6045 X	5895	-0-	-150	-0-	80 1	5815 2	N	-0-		-0-
01		6045 X	5897	-0-	-148	-0-	59 1	5838 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2759 X	1661	-0-	-1098	-0-	1	1	1660	2	N	-0-					-0-
09	2520 N	1609	-0-	-911	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	6	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1220	-0-	-400	-0-	4	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	3	1	1438	2	N	-0-					-0-
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740								
08	T. A.	3653	-0-	3653	3653	2	1	3651	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	3525	-0-	3525	7178	3525	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	3393	-0-	3393	10571	13	1	3380	2	N	-0-					-0-
11	13634 X	3063	-0-	-10571	-0-	9	1	3054	2	N	-0-					-0-
12	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	15	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	2709	-0-	-949	-0-	6	1	2703	2	N	-0-					-0-
ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126								
08	2232 X	1905	-0-	-327	-0-	1	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	2040 X	1775	-0-	-265	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	1810	-0-	-174	-0-	7	1	1803	2	N	-0-					-0-
11	1920 X	1704	-0-	-216	-0-	5	1	1699	2	N	-0-					-0-
12	1891 X	1719	-0-	-172	-0-	9	1	1710	2	N	-0-					-0-
01	1891 X	1693	-0-	-198	-0-	4	1	1689	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950								
08	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	12	1	27353	2	N	-0-					-0-
09	26097 X	26097	-0-	-0-	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
10	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	101	1	26429	2	N	-0-					-0-
11	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	77	1	25031	2	N	-0-					-0-
12	25404 X	25404	-0-	-0-	-0-	133	1	25271	2	N	-0-					-0-
*01	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	59	1	24907	2	N	-0-					-0-
ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690								
08	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	78	1	5367	2	N	-0-					-0-
09	5790 X	4260	-0-	-1530	-0-	73	1	4187	2	N	-0-					-0-
10	5983 X	3529	-0-	-2454	-0-	83	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	5790 X	2791	-0-	-2999	-0-	76	1	2715	2	N	-0-					-0-
12	5487 X	2552	-0-	-2935	-0-	82	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	5456 X	2420	-0-	-3036	-0-	70	1	2350	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350								
08	5208 X	4509	-0-	-699	-0-	2	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	4210	-0-	-500	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	4298	-0-	-538	-0-	16	1	4282	2	N	-0-					-0-
11	4530 X	4073	-0-	-457	-0-	12	1	4061	2	N	-0-					-0-
12	4619 X	4171	-0-	-448	-0-	22	1	4149	2	N	-0-					-0-
01	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	10	1	4070	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074								
08	3472 X	3030	-0-	-442	-0-	1	1	3029	2	N	-0-					-0-
09	3270 X	3031	-0-	-239	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	11	1	2905	2	N	-0-					-0-
11	3120 X	2699	-0-	-421	-0-	8	1	2691	2	N	-0-					-0-
12	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	15	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	2753	-0-	-378	-0-	7	1	2746	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)												CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												71659 700		NON-ASSOCIATED					
WEST RANCH												WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
08		11253 X	9195	-0-	-2058	-0-		4 1	9191 2	N		-0-					-0-		
09		10530 X	8525	-0-	-2005	-0-		8525 2		N		-0-					-0-		
10		10881 X	9992	-0-	-889	-0-		38 1	9954 2	N		-0-					-0-		
11		10050 X	8511	-0-	-1539	-0-		26 1	8485 2	N		-0-					-0-		
12		9610 X	9556	-0-	-54	-0-		50 1	9506 2	N		-0-					-0-		
01		9982 X	9093	-0-	-889	-0-		22 1	9071 2	N		-0-					-0-		

WEST RANCH												WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840	
08		3720 X	3473	-0-	-247	-0-		2 1	3471 2	N		-0-					-0-		
09		3600 X	3200	-0-	-400	-0-		3200 2		N		-0-					-0-		
10		3720 X	3223	-0-	-497	-0-		12 1	3211 2	N		-0-					-0-		
11		3510 X	3010	-0-	-500	-0-		9 1	3001 2	N		-0-					-0-		
12		3534 X	3014	-0-	-520	-0-		16 1	2998 2	N		-0-					-0-		
01		3472 X	3004	-0-	-468	-0-		7 1	2997 2	N		-0-					-0-		

WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908	
08		3162 X	2553	-0-	-609	-0-		1 1	2552 2	N		-0-					-0-		
09		3060 X	2444	-0-	-616	-0-		2444 2		N		-0-					-0-		
10		2883 X	2395	-0-	-488	-0-		9 1	2386 2	N		-0-					-0-		
11		2790 X	2278	-0-	-512	-0-		7 1	2271 2	N		-0-					-0-		
12		2542 X	2165	-0-	-377	-0-		11 1	2154 2	N		-0-					-0-		
01		2542 X	2121	-0-	-421	-0-		5 1	2116 2	N		-0-					-0-		

LONGFELLOW												WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870	
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-		23 1	407 2	N		-0-					-0-		
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-		22 1	375 2	N		-0-					-0-		
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-		21 1	371 2	N		-0-					-0-		
11		420 N	374	-0-	-46	-0-		20 1	354 2	N		-0-					-0-		
12		403 N	376	-0-	-27	-0-		21 1	355 2	N		-0-					-0-		
01		403 N	381	-0-	-22	-0-		19 1	362 2	N		-0-					-0-		

WEST RANCH												WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723	
08		15903 X	14155	-0-	-1748	-0-		6 1	14149 2	N		-0-					-0-		
09		14820 X	13489	-0-	-1331	-0-		13489 2		N		-0-					-0-		
10		14880 X	13433	-0-	-1447	-0-		51 1	13382 2	N		-0-					-0-		
11		14130 X	12829	-0-	-1301	-0-		39 1	12790 2	N		-0-					-0-		
12		14322 X	12792	-0-	-1530	-0-		67 1	12725 2	N		-0-					-0-		
01		14167 X	12528	-0-	-1639	-0-		30 1	12498 2	N		-0-					-0-		

WEST STATE												WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690	
08		8122 X	7092	-0-	-1030	-0-		3 1	7089 2	N		-0-					-0-		
09		7320 X	6749	-0-	-571	-0-		6749 2		N		-0-					-0-		
10		7378 X	6765	-0-	-613	-0-		26 1	6739 2	N		-0-					-0-		
11		6990 X	6500	-0-	-490	-0-		20 1	6480 2	N		-0-					-0-		
12		7099 X	6618	-0-	-481	-0-		35 1	6583 2	N		-0-					-0-		
01		7099 X	6565	-0-	-534	-0-		16 1	6549 2	N		-0-					-0-		

ALLISON												WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215	
08		15810 X	14362	-0-	-1448	-0-		7 1	14355 2	N		-0-					-0-		
09		15300 X	13837	-0-	-1463	-0-		13837 2		N		-0-					-0-		
10		15562 X	13875	-0-	-1687	-0-		53 1	13822 2	N		-0-					-0-		
11		14760 X	13126	-0-	-1634	-0-		40 1	13086 2	N		-0-					-0-		
12		14849 X	13156	-0-	-1693	-0-		69 1	13087 2	N		-0-					-0-		
01		14353 X	12752	-0-	-1601	-0-		30 1	12722 2	N		-0-					-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	1	1	N	-0-	238	2	-0-
11		330 N	289	-0-	-41	-0-	1	1	N	-0-	288	2	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	341	2	25
							28	9					

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

08		6107 X	5487	-0-	-620	-0-	294	1	N	-0-			-0-
09		5760 X	5319	-0-	-441	-0-	289	1	N	-0-			-0-
10		5828 X	5325	-0-	-503	-0-	287	1	N	-0-			-0-
11		5550 X	5202	-0-	-348	-0-	281	1	N	-0-			-0-
12		5673 X	5151	-0-	-522	-0-	289	1	N	-0-			-0-
01		5487 X	5236	-0-	-251	-0-	261	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

08		2077 N	1888	-0-	-189	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09		2040 N	1836	-0-	-204	-0-	1836	2	N	-0-			-0-
10		2046 N	1772	-0-	-274	-0-	7	1	N	-0-	1765	2	-0-
11		1830 N	1625	-0-	-205	-0-	5	1	N	-0-	1620	2	-0-
12		1891 N	1575	-0-	-316	-0-	8	1	N	-0-	1567	2	-0-
01		1767 N	1657	-0-	-110	-0-	4	1	N	-0-	1653	2	-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

08		11749 X	10549	-0-	-1200	-0-	5	1	N	-0-			-0-
09		11370 X	9920	-0-	-1450	-0-	9920	2	N	-0-			-0-
10		11222 X	9961	-0-	-1261	-0-	38	1	N	-0-	9923	2	-0-
11		10650 X	9207	-0-	-1443	-0-	28	1	N	-0-	9179	2	-0-
12		10757 X	9815	-0-	-942	-0-	51	1	N	-0-	9764	2	-0-
01		10540 X	9412	-0-	-1128	-0-	22	1	N	-0-	9390	2	-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-			85
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-			85
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			85
11		120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2	N	-0-			85
12		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-			85
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			85

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

08		15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
09		13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2	N	-0-			-0-
10		13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	13450	2	-0-
11		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-	13443	2	-0-
12		13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	13133	2	-0-
*01		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	13265	2	-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC ALLISON		//CONT.// //CONT.//	71659 700 748011	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
M	O	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
WEST RANCH					WELL #: 2018	RRCID -> 259462	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 7888	PERF. 6828	-	7690			
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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-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			
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	36 1	636 2	N	-0-					-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	37 1	642 2	N	-0-					-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	37 1	647 2	N	-0-					-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	35 1	609 2	N	-0-					-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	38 1	633 2	N	-0-					-0-
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	32 1	619 2	N	-0-					-0-
WEST RANCH					WELL #: 5053	RRCID -> 259464	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4960	-	5640			
08	13361 X	12487	-0-	-874	-0-	6 1	12481 2	N	-0-					-0-
09	12900 X	11443	-0-	-1457	-0-	11443 2		N	-0-					-0-
10	13330 X	12292	-0-	-1038	-0-	47 1	12245 2	N	-0-					-0-
11	12870 X	11621	-0-	-1249	-0-	36 1	11585 2	N	-0-					-0-
12	13113 X	11908	-0-	-1205	-0-	62 1	11846 2	N	-0-					-0-
01	12493 X	11904	-0-	-589	-0-	28 1	11876 2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW					WELL #: 4083	RRCID -> 259465	COMPL. DATE 09/02/2010	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5342	-	5710			
08	7192 X	6740	-0-	-452	-0-	361 1	6379 2	N	-0-					-0-
09	6870 X	6407	-0-	-463	-0-	348 1	6059 2	N	-0-					-0-
10	6975 X	6604	-0-	-371	-0-	356 1	6248 2	N	-0-					-0-
11	6690 X	6288	-0-	-402	-0-	339 1	5949 2	N	-0-					-0-
12	6789 X	6490	-0-	-299	-0-	364 1	6126 2	N	-0-					-0-
01	6727 X	6355	-0-	-372	-0-	316 1	6039 2	N	-0-					-0-
ALLISON					WELL #: 2138	RRCID -> 259466	COMPL. DATE 08/16/2010	TOTAL DEPTH 7238	PERF. 5380	-	7100			
08	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	8 1	18200 2	N	-0-					-0-
09	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	17067 2		N	-0-					-0-
10	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	65 1	17032 2	N	-0-					-0-
11	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	48 1	15631 2	N	-0-					-0-
12	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	81 1	15424 2	N	-0-					-0-
*01	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	37 1	15431 2	N	-0-					-0-
ALLISON					WELL #: 2140	RRCID -> 259467	COMPL. DATE 09/09/2010	TOTAL DEPTH 7555	PERF. 4744	-	6590			
08	7130 X	6172	-0-	-958	-0-	3 1	6169 2	N	-0-					-0-
09	6690 X	5947	-0-	-743	-0-	5947 2		N	-0-					-0-
10	6634 X	6186	-0-	-448	-0-	24 1	6162 2	N	-0-					-0-
11	6300 X	5934	-0-	-366	-0-	18 1	5916 2	N	-0-					-0-
12	6355 X	5999	-0-	-356	-0-	31 1	5968 2	N	-0-					-0-
01	6200 X	5935	-0-	-265	-0-	14 1	5921 2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW					WELL #: 4079	RRCID -> 259468	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 7027	PERF. 4550	-	6880			
08	T. A.	5416	-0-	5416	5416	2 1	5414 2	N	-0-					-0-
09	T. A.	5263	-0-	5263	10679	5263 2		N	-0-					-0-
10	T. A.	4776	-0-	4776	15455	18 1	4758 2	N	-0-					-0-
11	19582 X	4127	-0-	-15455	-0-	13 1	4114 2	N	-0-					-0-
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	20 1	3706 2	N	-0-					-0-
01	5425 X	4161	-0-	-1264	-0-	10 1	4151 2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 3133		RRCID -> 259469			COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	35	1	615	2	N	-0-				-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-				-0-
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	35	1	608	2	N	-0-				-0-
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	34	1	589	2	N	-0-				-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	36	1	603	2	N	-0-				-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	31	1	583	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4087		RRCID -> 259470			COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118			
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	N	-0-				-0-
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	60	1	1043	2	N	-0-				-0-
10	1085 N	905	-0-	-180	-0-	49	1	856	2	N	-0-				-0-
11	1290 N	1034	-0-	-256	-0-	56	1	978	2	N	-0-				-0-
12	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	59	1	995	2	N	-0-				-0-
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2626		RRCID -> 259471			COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724			
08	14694 X	13151	-0-	-1543	-0-	704	1	12447	2	N	-0-				-0-
09	13890 X	12326	-0-	-1564	-0-	670	1	11656	2	N	-0-				-0-
10	14012 X	12489	-0-	-1523	-0-	674	1	11815	2	N	-0-				-0-
11	13260 X	11269	-0-	-1991	-0-	608	1	10661	2	N	-0-				-0-
12	13454 X	12032	-0-	-1422	-0-	675	1	11357	2	N	-0-				-0-
01	13144 X	11755	-0-	-1389	-0-	585	1	11170	2	N	-0-				-0-

ALLISON RANCH				WELL #: 304		RRCID -> 259480			COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380			
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-				-0-
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-				-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	6	1	1440	2	N	-0-				-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	2	N	-0-				-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	8	1	1508	2	N	-0-				-0-
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4524		RRCID -> 259486			COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180			
08	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-				-0-
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-				-0-
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	3	1	780	2	N	-0-				-0-
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	2	1	740	2	N	-0-				-0-
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	4	1	744	2	N	-0-				-0-
01	775 N	697	-0-	-78	-0-	2	1	695	2	N	-0-				-0-

WEST STATE				WELL #: 405E		RRCID -> 259487			COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886			
08	13888 X	9320	-0-	-4568	-0-	4	1	9316	2	N	-0-				-0-
09	13440 X	7793	-0-	-5647	-0-	7793	2			N	-0-				-0-
10	12896 X	7145	-0-	-5751	-0-	27	1	7118	2	N	-0-				-0-
11	12300 X	7104	-0-	-5196	-0-	22	1	7082	2	N	-0-				-0-
12	10044 X	7141	-0-	-2903	-0-	37	1	7104	2	N	-0-				-0-
01	9331 X	7065	-0-	-2266	-0-	17	1	7048	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2346		RRCID -> 259524			COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988			
08	11470 X	9347	-0-	-2123	-0-	4	1	9343	2	N	-0-				-0-
09	10500 X	8512	-0-	-1988	-0-	8512	2			N	-0-				-0-
10	10602 X	8589	-0-	-2013	-0-	33	1	8556	2	N	-0-				-0-
11	10260 X	8410	-0-	-1850	-0-	26	1	8384	2	N	-0-				-0-
12	9858 X	8268	-0-	-1590	-0-	43	1	8225	2	N	-0-				-0-
01	9362 X	8391	-0-	-971	-0-	20	1	8371	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.//	748011												
WEST RANCH			WELL #:	4518	RRCID ->	259530	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5339 - 5552				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE	
08		3100 X	1402	-0-	-1698	-0-		1	1	1401	2	N	-0-		-0-	
09		3000 X	1404	-0-	-1596	-0-		1404	2			N	-0-		-0-	
10		2914 X	1375	-0-	-1539	-0-		5	1	1370	2	N	-0-		-0-	
11		2820 X	1137	-0-	-1683	-0-		3	1	1134	2	N	-0-		-0-	
12		2325 X	1543	-0-	-782	-0-		8	1	1535	2	N	-0-		-0-	
01		1457 X	1410	-0-	-47	-0-		3	1	1407	2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	2345	RRCID ->	259531	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2640 - 4258				
08		837 N	374	-0-	-463	-0-		20	1	354	2	N	-0-		83	
09		690 N	239	-0-	-451	-0-		13	1	226	2	N	-0-		83	
10		651 N	242	-0-	-409	-0-		13	1	229	2	N	-0-		83	
11		360 N	206	-0-	-154	-0-		11	1	195	2	N	-0-		83	
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-		20	1	336	2	N	-0-		83	
*01		514 N	514	-0-	-0-	-0-		26	1	488	2	N	-0-		83	

WEST RANCH			WELL #:	2342	RRCID ->	259548	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	4421	PERF.	3402 - 4275				
08		1457 N	1359	-0-	-98	-0-		73	1	1286	2	N	-0-		-0-	
09		1380 N	1298	-0-	-82	-0-		71	1	1227	2	N	-0-		-0-	
10		1395 N	1320	-0-	-75	-0-		71	1	1249	2	N	-0-		-0-	
11		1320 N	1268	-0-	-52	-0-		68	1	1200	2	N	-0-		-0-	
12		1333 N	1287	-0-	-46	-0-		72	1	1215	2	N	-0-		-0-	
01		1333 N	1268	-0-	-65	-0-		63	1	1205	2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	2214	RRCID ->	259588	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5686 - 6045				
08		1736 N	1619	-0-	-117	-0-		1	1	1618	2	N	-0-		-0-	
09		1710 N	1478	-0-	-232	-0-		1478	2			N	-0-		-0-	
10		1612 N	1465	-0-	-147	-0-		6	1	1459	2	N	-0-		-0-	
11		1560 N	1397	-0-	-163	-0-		4	1	1393	2	N	-0-		-0-	
12		1519 N	1422	-0-	-97	-0-		7	1	1415	2	N	-0-		-0-	
01		1457 N	1384	-0-	-73	-0-		3	1	1381	2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH SOUTH 4			WELL #:	509	RRCID ->	259629	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	7395 - 7893				
08		8370 X	6543	-0-	-1827	-0-		3	1	6540	2	N	-0-		-0-	
09		8100 X	6353	-0-	-1747	-0-		6353	2			N	-0-		-0-	
10		8370 X	8106	-0-	-264	-0-		31	1	8075	2	N	-0-		-0-	
11		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-		24	1	7792	2	N	-0-		-0-	
12		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-		42	1	7956	2	N	-0-		-0-	
*01		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-		22	1	9043	2	N	-0-		-0-	

ALLISON			WELL #:	4807	RRCID ->	259688	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4536 - 5480				
08		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-		3	1	6919	2	N	-0-		-0-	
09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-		6433	2			N	-0-		-0-	
10		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-		24	1	6240	2	N	-0-		-0-	
11		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-		34	1	10929	2	N	-0-		-0-	
12		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-		64	1	12240	2	N	-0-		-0-	
*01		13432 X	13432	-0-	-0-	-0-		32	1	13400	2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH			WELL #:	4509	RRCID ->	259694	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4850 - 5490				
08		12586 X	10002	-0-	-2584	-0-		5	1	9997	2	N	-0-		-0-	
09		11730 X	8939	-0-	-2791	-0-		8939	2			N	-0-		-0-	
10		12121 X	8372	-0-	-3749	-0-		32	1	8340	2	N	-0-		-0-	
11		11730 X	7909	-0-	-3821	-0-		24	1	7885	2	N	-0-		-0-	
12		10261 X	7684	-0-	-2577	-0-		40	1	7644	2	N	-0-		-0-	
01		10013 X	7505	-0-	-2508	-0-		18	1	7487	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																
WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655																
M	O	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	** AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		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																
08		2542 N	2378	-0-	-164	-0-		127	1	2251	2	N	-0-			-0-
09		2400 N	2242	-0-	-158	-0-		122	1	2120	2	N	-0-			-0-
10		2449 N	2154	-0-	-295	-0-		116	1	2038	2	N	-0-			-0-
11		2310 N	2139	-0-	-171	-0-		115	1	2024	2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2126	-0-	-199	-0-		119	1	2007	2	N	-0-			-0-
01		2139 N	2050	-0-	-89	-0-		102	1	1948	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525																
08		3379 X	2771	-0-	-608	-0-		148	1	2623	2	N	-0-			-0-
09		3270 X	2500	-0-	-770	-0-		136	1	2364	2	N	-0-			-0-
10		3255 X	2134	-0-	-1121	-0-		115	1	2019	2	N	-0-			-0-
11		3030 X	2625	-0-	-405	-0-		142	1	2483	2	N	-0-			-0-
12		2976 X	2481	-0-	-495	-0-		139	1	2342	2	N	-0-			-0-
01		2759 X	2350	-0-	-409	-0-		117	1	2233	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992																
08		2945 X	2630	-0-	-315	-0-		141	1	2489	2	N	-0-			-0-
09		2790 X	2488	-0-	-302	-0-		135	1	2353	2	N	-0-			-0-
10		2821 X	2598	-0-	-223	-0-		140	1	2458	2	N	-0-			-0-
11		2640 X	2482	-0-	-158	-0-		134	1	2348	2	N	-0-			-0-
12		2728 X	2537	-0-	-191	-0-		142	1	2395	2	N	-0-			-0-
01		2635 X	2451	-0-	-184	-0-		122	1	2329	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064																
08		36301 X	32296	-0-	-4005	-0-		15	1	32281	2	N	-0-			-0-
09		34830 X	29837	-0-	-4993	-0-		29837	2			N	-0-			-0-
10		34937 X	29508	-0-	-5429	-0-		112	1	29396	2	N	-0-			-0-
11		32730 X	27299	-0-	-5431	-0-		84	1	27215	2	N	-0-			-0-
12		32550 X	26583	-0-	-5967	-0-		139	1	26444	2	N	-0-			-0-
01		32302 X	26581	-0-	-5721	-0-		63	1	26518	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955																
08		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-		3	1	6517	2	N	-0-			-0-
09		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-		6156	2			N	-0-			-0-
10		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-		23	1	5956	2	N	-0-			-0-
11		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-		17	1	5452	2	N	-0-			-0-
12		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-		28	1	5234	2	N	-0-			-0-
*01		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-		13	1	5366	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555																
08		2418 N	2050	-0-	-368	-0-		110	1	1940	2	N	-0-			32
09		2220 N	1843	-0-	-377	-0-		100	1	1743	2	N	-0-			32
10		2201 N	1790	-0-	-411	-0-		97	1	1693	2	N	-0-			32
11		1980 N	1648	-0-	-332	-0-		89	1	1559	2	N	-0-			32
12		1891 N	1620	-0-	-271	-0-		91	1	1529	2	N	-0-			32
01		1798 N	1511	-0-	-287	-0-		75	1	1436	2	N	-0-			32

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3940 - 4060						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4185 X	3520	-0-	-665	-0-	188 1	3332 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
09		3900 X	3277	-0-	-623	-0-	178 1	3099 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
10		3875 X	3275	-0-	-600	-0-	177 1	3098 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
11		3630 X	3043	-0-	-587	-0-	164 1	2879 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
12		3627 X	3057	-0-	-570	-0-	172 1	2885 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
01		3534 X	2956	-0-	-578	-0-	147 1	2809 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762		PERF. 4865 - 5480				
08		8246 X	7074	-0-	-1172	-0-	3 1	7071 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
09		7530 X	6588	-0-	-942	-0-	6588 2		N	N	-0-	-0-	-0-	
10		7781 X	6122	-0-	-1659	-0-	23 1	6099 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
11		7140 X	6253	-0-	-887	-0-	19 1	6234 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
12		7316 X	6295	-0-	-1021	-0-	33 1	6262 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
01		7068 X	5860	-0-	-1208	-0-	14 1	5846 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 4720 - 5620				
08		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	3 1	6042 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
09		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2		N	N	-0-	-0-	-0-	
10		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	18 1	4721 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
11		4440 X	4261	-0-	-179	-0-	13 1	4248 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
12		4588 X	3625	-0-	-963	-0-	19 1	3606 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
01		4588 X	3604	-0-	-984	-0-	9 1	3595 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466		PERF. 4162 - 4294				
08		806 N	760	-0-	-46	-0-	760 2		N	N	-0-	-0-	-0-	
09		780 N	691	-0-	-89	-0-	691 2		N	N	-0-	-0-	-0-	
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	3 1	784 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
11		750 N	705	-0-	-45	-0-	2 1	703 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
12		713 N	696	-0-	-17	-0-	4 1	692 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
01		775 N	671	-0-	-104	-0-	2 1	669 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 4715 - 4980				
08		28347 X	28347	-0-	-0-	-0-	13 1	28334 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
09		27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	27072 2		N	N	-0-	-0-	-0-	
10		27463 X	27463	-0-	-0-	-0-	105 1	27358 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
11		25934 X	25934	-0-	-0-	-0-	79 1	25855 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
12		25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	135 1	25650 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
*01		26529 X	26529	-0-	-0-	-0-	63 1	26466 2	N	N	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 2238 - 3370				
08		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	152 1	2691 2	N	N	36	254 1	25	
							40 9							
09		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	146 1	2535 2	N	N	40		65	
							44 9							
10		2852 N	2656	-0-	-196	-0-	141 1	2480 2	N	N	32	72 1	25	
							35 9							
11		2790 N	2579	-0-	-211	-0-	137 1	2411 2	N	N	28		53	
							31 9							
12		2821 N	2473	-0-	-348	-0-	137 1	2303 2	N	N	30		83	
							33 9							
01		2666 N	2222	-0-	-444	-0-	109 1	2083 2	N	N	27	98 1	12	
							30 9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M	O	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
08		5208 X	4548	-0-	-660	-0-	2	1	4546	2	N	-0-			-0-
09		5040 X	4225	-0-	-815	-0-	4225	2			N	-0-			-0-
10		5022 X	3877	-0-	-1145	-0-	15	1	3862	2	N	-0-			-0-
11		4770 X	3664	-0-	-1106	-0-	11	1	3653	2	N	-0-			-0-
12		4712 X	3648	-0-	-1064	-0-	19	1	3629	2	N	-0-			-0-
01		4557 X	3663	-0-	-894	-0-	9	1	3654	2	N	-0-			-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

08		19067 X	19067	-0-	-0-	-0-	9	1	19058	2	N	-0-			-0-
09		18297 X	18297	-0-	-0-	-0-	18297	2			N	-0-			-0-
10		18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	71	1	18687	2	N	-0-			-0-
11		17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	53	1	17331	2	N	-0-			-0-
12		18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	95	1	18104	2	N	-0-			-0-
*01		17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	43	1	17890	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-			-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	-0-			-0-
10		434 N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-			-0-
11		450 N	371	-0-	-79	-0-	20	1	351	2	N	-0-			-0-
12		465 N	333	-0-	-132	-0-	19	1	314	2	N	-0-			-0-
*01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

08		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1	1	1169	2	N	-0-			-0-
09		1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	2	N	-0-			-0-
11		1140 N	1034	-0-	-106	-0-	3	1	1031	2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1047	-0-	-69	-0-	5	1	1042	2	N	-0-			-0-
01		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	2	1	1020	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

08		1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1	1	1915	2	N	-0-			-0-
09		1950 N	1720	-0-	-230	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
10		1984 N	1855	-0-	-129	-0-	7	1	1848	2	N	-0-			-0-
11		1860 N	1769	-0-	-91	-0-	5	1	1764	2	N	-0-			-0-
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	2	N	-0-			-0-
01		1860 N	1746	-0-	-114	-0-	4	1	1742	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

08	INC	G-10	8454	-0-	8454	8454	4	1	8450	2	N	-0-			-0-
09	INC	G-10	7628	-0-	7628	16082	7628	2			N	-0-			-0-
10	INC	G-10	8951	-0-	8951	25033	34	1	8917	2	N	-0-			-0-
11		33552 X	8519	-0-	-25033	-0-	26	1	8493	2	N	-0-			-0-
12		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	44	1	8433	2	N	-0-			-0-
01		8959 X	8309	-0-	-650	-0-	20	1	8289	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

08		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	67	1	1193	2	N	-0-			-0-
09		1260 N	1201	-0-	-59	-0-	65	1	1136	2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	66	1	1153	2	N	-0-			-0-
11		1230 N	1153	-0-	-77	-0-	62	1	1091	2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	66	1	1107	2	N	-0-			-0-
01		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	57	1	1093	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	INC G-10	134598	-0-	134598	134598	61	1	134537	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10	128807	-0-	128807	263405	128807	2			N	-0-			-0-
10	INC G-10	130392	-0-	130392	393797	497	1	129895	2	N	-0-			-0-
11	518015 X	124218	-0-	-393797	-0-	381	1	123837	2	N	-0-			-0-
12	128091 X	128091	-0-	-0-	-0-	671	1	127420	2	N	-0-			-0-
01	134602 X	127191	-0-	-7411	-0-	302	1	126889	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270														
08	INC G-10	14922	-0-	14922	14922	149	1	14773	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10	14160	-0-	14160	29082	144	1	14016	2	N	-0-			-0-
10	INC G-10	14599	-0-	14599	43681	195	1	14404	2	N	-0-			-0-
11	57281 X	13600	-0-	-43681	-0-	155	1	13445	2	N	-0-			-0-
12	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	199	1	13801	2	N	-0-			-0-
01	14911 X	14024	-0-	-887	-0-	144	1	13880	2	N	-0-			-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444														
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	2	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700														
08	INC G-10	6900	-0-	6900	6900	22	1	6878	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10	6331	-0-	6331	13231	17	1	6314	2	N	-0-			-0-
10	INC G-10	6411	-0-	6411	19642	41	1	6370	2	N	-0-			-0-
11	25810 X	6168	-0-	-19642	-0-	35	1	6133	2	N	-0-			-0-
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	48	1	6175	2	N	-0-			-0-
01	6913 X	6169	-0-	-744	-0-	29	1	6140	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863														
08	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	1	1	1216	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	4	1	1106	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	974	-0-	-196	-0-	3	1	971	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	865	-0-	-251	-0-	5	1	860	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	931	-0-	-185	-0-	2	1	929	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360														
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
01	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														
08	2511 N	2293	-0-	-218	-0-	1	1	2292	2	N	-0-			-0-
09	2340 N	2159	-0-	-181	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
10	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	8	1	2168	2	N	-0-			-0-
11	2220 N	2050	-0-	-170	-0-	6	1	2044	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	11	1	2067	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	2030	-0-	-140	-0-	5	1	2025	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	INC	G-10	3969	-0-	3969	3969	2 1	3967	2	N	-0-			-0-
09	INC	G-10	3961	-0-	3961	7930	3961 2			N	-0-			-0-
10	INC	G-10	4190	-0-	4190	12120	16 1	4174	2	N	-0-			-0-
11		16106 X	3986	-0-	-12120		12 1	3974	2	N	-0-			-0-
12		3946 X	3946	-0-	-0-		21 1	3925	2	N	-0-			-0-
*01		4186 X	4186	-0-	-0-		10 1	4176	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

08	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT			-0-
09	28260 X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					N	NO RPT			-0-
10	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT			-0-
11	28260 X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					N	NO RPT			-0-
12	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT			-0-
01	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

08	34813 X	NO RPT	-0-	-34813	-0-					N	NO RPT			-0-
09	33690 X	NO RPT	-0-	-33690	-0-					N	NO RPT			-0-
10	34813 X	NO RPT	-0-	-34813	-0-					N	NO RPT			-0-
11	33690 X	NO RPT	-0-	-33690	-0-					N	NO RPT			-0-
12	34813 X	NO RPT	-0-	-34813	-0-					N	NO RPT			-0-
01	34813 X	NO RPT	-0-	-34813	-0-					N	NO RPT			-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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			39
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			39
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			39
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			39
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			39
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			39

OIL AND GAS DIVISION

POLLO LOCO (WOLFCAMP)
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.
CHIPOTLE "C"

72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
817555
WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POQUITO (DELAWARE)
OLSEN ENERGY INC.
STATE OF TEXAS "DP"

72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
621750
WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC.
MCDANIEL, LOIS

660854
WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

08	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1552	3	10	9	N	9				155
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	3	6	9	N	5				160
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1868	3	7	9	N	6				166
11	1500 N	849	-0-	-651	-0-	840	3	9	9	N	8				174
12	1767 N	287	-0-	-1480	-0-	269	3	18	9	N	16				190
01	1860 N	25	-0-	-1835	-0-	15	3	10	9	N	9				199

PORTER RANCH (DEVONIAN)
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC
PORTER 34

72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
254236
WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13735 PERF.13448 - 13556

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STALEY OPERATING CO.
ACU

811415
WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

08	2976 X	1822	-0-	-1154	-0-	84	1	1738	2	N	-0-				13
09	1950 X	1900	-0-	-50	-0-	83	1	1817	2	N	-0-				13
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1931	2	N	-0-				13
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1931	2	N	-0-				13
12	1953 X	1812	-0-	-141	-0-	69	1	1743	2	N	-0-				13
01	2015 X	1466	-0-	-549	-0-	53	1	1413	2	N	-0-				13

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
STALEY OPERATING CO.		//CONT.// 811415									
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878		
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
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	196 1	4045 2	N	-0-		15
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	176 1	3860 2	N	-0-		15
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	196 1	4074 2	N	2	2 8	15
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	196 1	4074 2	N	2	2 8	15
12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	165 1	4164 2	N	-0-		15
*01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	151 1	3966 2	N	-0-		15

ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562		
08	4433 X	3621	-0-	-812	-0-	167 1	3454 2	N	-0-		16
09	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	169 1	3692 2	N	-0-		16
10	4278 X	4095	-0-	-183	-0-	188 1	3907 2	N	-0-		16
11	4140 X	4095	-0-	-45	-0-	188 1	3907 2	N	-0-		16
12	3999 X	3748	-0-	-251	-0-	143 1	3605 2	N	-0-		16
01	4092 X	3273	-0-	-819	-0-	120 1	3153 2	N	-0-		16

MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218		
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	200 1	4123 2	N	-0-		13
09	3420 X	3326	-0-	-94	-0-	146 1	3180 2	N	-0-		13
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	172 1	3572 2	N	21	21 8	13
11	4170 X	3767	-0-	-403	-0-	172 1	3572 2	N	21	21 8	13
12	4309 X	3800	-0-	-509	-0-	144 1	3652 2	N	4	4 8	13
01	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	147 1	3872 2	N	-0-		13

MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002			TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530		
08	7440 X	5450	-0-	-1990	-0-	252 1	5198 2	N	-0-		14
09	5820 X	5370	-0-	-450	-0-	235 1	5135 2	N	-0-		14
10	6014 X	5507	-0-	-507	-0-	252 1	5232 2	N	21	21 8	14
11	5820 X	5507	-0-	-313	-0-	252 1	5232 2	N	21	21 8	14
12	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	229 1	5769 2	N	3	3 8	14
01	5549 X	5177	-0-	-372	-0-	189 1	4988 2	N	-0-		14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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								
M	O	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
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 020604		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A								
08	5425 X	5410	-0-	-15	-0-	5410	3		Y	-0-						48
09	5400 X	5125	-0-	-275	-0-	5125	3		Y	-0-						48
10	5580 X	5500	-0-	-80	-0-	5500	3		Y	-0-						48
11	5400 X	4735	-0-	-665	-0-	4735	3		Y	-0-						48
12	5425 X	4449	-0-	-976	-0-	4449	3		Y	-0-						48
01	5487 X	4679	-0-	-808	-0-	4679	3		Y	-0-						48

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A						
08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-						-0-
09	2670 N	2411	-0-	-259	-0-	2411	3		N	-0-						-0-
*10	3100 N	3161	-0-	61	-0-	3161	3	61	N	-0-						-0-
11	2757 N	2696	-0-	-61	-0-	2696	3		N	-0-						-0-
*12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		N	-0-						-0-
*01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-						-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
08	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	3		N	-0-						-0-
09	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	3		N	-0-						-0-
*10	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	3		N	-0-						-0-
11	12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3		N	-0-						-0-
*12	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	13173	3		N	-0-						-0-
*01	14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	3		N	-0-						-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A								
08	15531 X	12350	-0-	-3181	-0-	12350	3		N	-0-						-0-
09	15030 X	14172	-0-	-858	-0-	14172	3		N	-0-						-0-
*10	16368 X	15879	-0-	-489	-0-	15879	3		N	-0-						-0-
11	15720 X	13239	-0-	-2481	-0-	13239	3		N	-0-						-0-
12	15128 X	14528	-0-	-600	-0-	14528	3		N	-0-						-0-
*01	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	3		N	-0-						-0-

PUCKETT (DEVONIAN)			//CONT.//	73355 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
PUCKETT-STATE "148"			WELL #:	1	RRCID ->	197108	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17042	PERF.	16861 - 17042			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE GAS UNIT "149"			WELL #:	1	RRCID ->	199515	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	21850	PERF.	16848 - 16930			

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
ROBBINS, J. W.			WELL #:	2A	RRCID ->	020610	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	N/A			

08	4526	X	4388	-0-	-138	-0-	4388	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
10	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
*01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/			WELL #:	12	RRCID ->	020606	COMPL. DATE	06/05/1959	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	N/A			

08	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-			WELL #:	14	RRCID ->	020608	COMPL. DATE	01/22/1960	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A			

08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
*01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-			WELL #:	1	RRCID ->	183047	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	10398 - 10620			

08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-			32
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3	N	-0-			32
10		124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3	N	-0-			32
11		90 N	24	-0-	-66	-0-	24 3	N	-0-			32
12		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3	N	-0-			32
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER)				73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1A	RRCID ->	020623	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	12560 - 13477
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	022790	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	14026	PERF.	N/A
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-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		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
08		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	1309 1	10338 3	N	-0-		-0-
09		11520 X	11034	-0-	-486	-0-	1142 1	9892 3	N	-0-		-0-
10		11904 X	11645	-0-	-259	-0-	1064 1	10581 3	N	-0-		-0-
11		11520 X	9998	-0-	-1522	-0-	881 1	9117 3	N	-0-		-0-
12		11656 X	10262	-0-	-1394	-0-	1049 1	9213 3	N	-0-		-0-
01		11656 X	10670	-0-	-986	-0-	1058 1	9612 3	N	-0-		-0-

ROBBINS, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	193232	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	12596 - 14271
08		73036 X	72680	-0-	-356	-0-	3866 1	68814 3	N	-0-		-0-
09		72750 X	72293	-0-	-457	-0-	3805 1	68488 3	N	-0-		-0-
10		75175 X	72684	-0-	-2491	-0-	3589 1	69095 3	N	-0-		-0-
11		72750 X	63026	-0-	-9724	-0-	2977 1	60049 3	N	-0-		-0-
*12		74710 X	61565	-0-	-13145	-0-	2719 1	58846 3	N	-0-		-0-
01		74710 X	69479	-0-	-5231	-0-	3409 1	66070 3	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		2945 X	1473	-0-	-1472	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
09		1620 X	1496	-0-	-124	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
*10		1612 X	1594	-0-	-18	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
11		1560 X	1242	-0-	-318	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
12		1581 X	1431	-0-	-150	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
*01		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID ->	020637	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		8618 X	4292	-0-	-4326	-0-	4292 3		N	-0-			-0-
09		4650 X	4018	-0-	-632	-0-	4018 3		N	-0-			-0-
*10		4588 X	4450	-0-	-138	-0-	4450 3		N	-0-			-0-
11		4440 X	4050	-0-	-390	-0-	4050 3		N	-0-			-0-
12		4495 X	3995	-0-	-500	-0-	3995 3		N	-0-			-0-
*01		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 3		N	-0-			-0-

GLENNA		WELL #:		1	RRCID ->	020638	COMPL. DATE	04/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		9734 X	5905	-0-	-3829	-0-	5905 3		N	-0-			31
09		6600 X	5303	-0-	-1297	-0-	5303 3		N	-0-			31
*10		6448 X	6164	-0-	-284	-0-	6164 3		N	-0-			31
11		6240 X	5513	-0-	-727	-0-	5513 3		N	-0-			31
12		6448 X	5988	-0-	-460	-0-	5988 3		N	-0-			31
*01		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631 3		N	-0-			31

GLENNA		WELL #:		2	RRCID ->	020639	COMPL. DATE	01/01/1955	TOTAL DEPTH	14520	PERF.	N/A	
08		11067 X	6082	-0-	-4985	-0-	6082 3		N	-0-			-0-
09		6630 X	6212	-0-	-418	-0-	6212 3		N	-0-			-0-
*10		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 3		N	-0-			-0-
11		6450 X	5726	-0-	-724	-0-	5726 3		N	-0-			-0-
12		6572 X	5845	-0-	-727	-0-	5845 3		N	-0-			-0-
01		6417 X	5701	-0-	-716	-0-	5701 3		N	-0-			-0-

ODOM -C-		WELL #:		1	RRCID ->	020643	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	14775	PERF.	13500 - 14775	
08		20057 X	10352	-0-	-9705	-0-	10352 3		N	-0-			-0-
09		10620 X	9627	-0-	-993	-0-	9627 3		N	-0-			-0-
*10		10974 X	10793	-0-	-181	-0-	10793 3		N	-0-			-0-
11		10620 X	9344	-0-	-1276	-0-	9344 3		N	-0-			-0-
12		10571 X	9473	-0-	-1098	-0-	9473 3		N	-0-			-0-
01		10354 X	9561	-0-	-793	-0-	9561 3		N	-0-			-0-

ODOM -D-		WELL #:		2	RRCID ->	020644	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	15097	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODOM -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020645	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	N/A	
08		1798 N	863	-0-	-935	-0-	863 3		N	-0-			-0-
09		900 N	789	-0-	-111	-0-	789 3		N	-0-			-0-
*10		930 N	918	-0-	-12	-0-	918 3		N	-0-			-0-
11		840 N	813	-0-	-27	-0-	813 3		N	-0-			-0-
*12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-			-0-
*01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	13702 X	7459	-0-	-6243	-0-	7459	3	N	-0-		38
09	7770 X	7270	-0-	-500	-0-	7270	3	N	-0-		38
*10	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3	N	-0-		38
11	7440 X	6934	-0-	-506	-0-	6934	3	N	-0-		38
12	7502 X	6970	-0-	-532	-0-	6970	3	N	-0-		38
01	7502 X	6575	-0-	-927	-0-	6575	3	N	-0-		38

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A			
08	4061 X	3019	-0-	-1042	-0-	3019	3	N	-0-		-0-
09	3600 X	2876	-0-	-724	-0-	2876	3	N	-0-		-0-
*10	3379 X	3213	-0-	-166	-0-	3213	3	N	-0-		-0-
11	3270 X	2796	-0-	-474	-0-	2796	3	N	-0-		-0-
12	3286 X	2941	-0-	-345	-0-	2941	3	N	-0-		-0-
01	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	3002	3	N	-0-		-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650			
08	12648 X	7899	-0-	-4749	-0-	7899	3	N	-0-		-0-
09	8700 X	7705	-0-	-995	-0-	7705	3	N	-0-		-0-
*10	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3	N	-0-		-0-
11	7920 X	7531	-0-	-389	-0-	7531	3	N	-0-		-0-
12	8184 X	7697	-0-	-487	-0-	7697	3	N	-0-		-0-
*01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	3	N	-0-		-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269			
08	14384 X	8713	-0-	-5671	-0-	8713	3	N	-0-		-0-
09	9780 X	9073	-0-	-707	-0-	9073	3	N	-0-		-0-
*10	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	3	N	-0-		-0-
11	9090 X	8136	-0-	-954	-0-	8136	3	N	-0-		-0-
12	9362 X	8468	-0-	-894	-0-	8468	3	N	-0-		-0-
01	9362 X	8586	-0-	-776	-0-	8586	3	N	-0-		-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	15469 X	7024	-0-	-8445	-0-	7024	3	N	-0-		-0-
09	7740 X	6448	-0-	-1292	-0-	6448	3	N	-0-		-0-
*10	7595 X	7236	-0-	-359	-0-	7236	3	N	-0-		-0-
11	7350 X	6602	-0-	-748	-0-	6602	3	N	-0-		-0-
12	7595 X	7017	-0-	-578	-0-	7017	3	N	-0-		-0-
*01	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3	N	-0-		-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540			
08	7068 X	6489	-0-	-579	-0-	6489	3	N	-0-		-0-
09	6840 X	5713	-0-	-1127	-0-	5713	3	N	-0-		-0-
*10	7068 X	7064	-0-	-4	-0-	7064	3	N	-0-		-0-
11	6840 X	6016	-0-	-824	-0-	6016	3	N	-0-		-0-
12	6634 X	6465	-0-	-169	-0-	6465	3	N	-0-		-0-
*01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3	N	-0-		-0-

ODOM -D-		WELL #: 1		RRCID -> 063788		COMPL. DATE 12/01/1968		TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430			
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ROSA L.		//CONT.// 73355 498 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	47089 X	24585	-0-	-22504	-0-	24585	3			-0-	114
09	25140 X	22603	-0-	-2537	-0-	22603	3			-0-	114
*10	25761 X	25285	-0-	-476	-0-	25285	3			-0-	114
11	24930 X	22330	-0-	-2600	-0-	22330	3			-0-	114
12	25420 X	22723	-0-	-2697	-0-	22723	3			-0-	114
01	24583 X	24311	-0-	-272	-0-	24311	3			-0-	114

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120		
08	31341 X	20718	-0-	-10623	-0-	20718	3			-0-	-0-
09	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	21378	3			-0-	-0-
*10	24310 X	24310	-0-	-0-	-0-	24310	3			-0-	-0-
11	21330 X	19368	-0-	-1962	-0-	19368	3			-0-	-0-
12	22103 X	19140	-0-	-2963	-0-	19140	3			-0-	-0-
01	22103 X	17507	-0-	-4596	-0-	17507	3			-0-	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION ROBBINS, J. W.		920478 WELL #: 1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698		
08	10912 X	9854	-0-	-1058	-0-	9854	2			-0-	-0-
09	10500 X	8008	-0-	-2492	-0-	8008	2			-0-	-0-
10	10292 X	9125	-0-	-1167	-0-	9125	2			-0-	-0-
11	9540 X	9217	-0-	-323	-0-	9217	2			-0-	-0-
12	9858 X	4737	-0-	-5121	-0-	4737	2			-0-	-0-
01	9858 X	5884	-0-	-3974	-0-	5884	2			-0-	-0-

MOORE, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110		
08	5487 X	4988	-0-	-499	-0-	4988	2			-0-	-0-
09	5520 X	4768	-0-	-752	-0-	4768	2			-0-	-0-
10	5704 X	4248	-0-	-1456	-0-	4248	2			-0-	-0-
11	5520 X	3449	-0-	-2071	-0-	3449	2			-0-	-0-
12	4991 X	2145	-0-	-2846	-0-	2145	2			-0-	-0-
*01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			-0-	-0-

XTO ENERGY INC. ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		945936 WELL #: 2H		RRCID -> 020626		COMPL. DATE 06/13/1998			TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258		
08	4898 X	4666	-0-	-232	-0-	673	1	3992	3	N	-0-
09	4740 X	4219	-0-	-521	-0-	580	1	3639	3	N	-0-
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	657	1	4122	3	N	-0-
11	4530 X	4014	-0-	-516	-0-	485	1	3529	3	N	-0-
12	4681 X	3922	-0-	-759	-0-	429	1	3493	3	N	-0-
01	4774 X	4193	-0-	-581	-0-	422	1	3771	3	N	-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 4		RRCID -> 020627		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690		
08	6665 X	6400	-0-	-265	-0-	6400	3			-0-	26
09	6450 X	6205	-0-	-245	-0-	6205	3			-0-	26
10	6572 X	6390	-0-	-182	-0-	6390	3			-0-	26
11	6180 X	4636	-0-	-1544	-0-	4636	3			-0-	26
12	6417 X	4736	-0-	-1681	-0-	4736	3			-0-	26
*01	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			-0-	26

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		//CONT.// 945936		WELL #:	5A	RRCID ->	020628	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	910 1	12617 3	N	1	1 8		68
09		12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	897 1	12002 3	N	-0-			68
10		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	951 1	12385 3	N	-0-			68
11		12780 X	11050	-0-	-1730	-0-	818 1	10232 3	N	-0-			68
12		13206 X	10656	-0-	-2550	-0-	769 1	9887 3	N	-0-			68
01		13206 X	12847	-0-	-359	-0-	1076 1	11771 3	N	-0-			68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		6	RRCID ->	020629	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	14734	PERF.	N/A	
08		16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	16470 3		N	-0-			32
09		16140 X	15808	-0-	-332	-0-	15808 3		N	-0-			32
10		16678 X	16476	-0-	-202	-0-	16476 3		N	-0-			32
11		16140 X	13952	-0-	-2188	-0-	13952 3		N	-0-			32
12		16461 X	14330	-0-	-2131	-0-	14330 3		N	-0-			32
01		16461 X	15188	-0-	-1273	-0-	15188 3		N	-0-			32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		7A	RRCID ->	020630	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	13081 - 14488	
08		6913 X	6663	-0-	-250	-0-	6662 3	1 9	N	1	1 8		28
09		6780 X	5861	-0-	-919	-0-	5861 3		N	-0-			28
10		7006 X	6199	-0-	-807	-0-	6199 3		N	-0-			28
11		6780 X	5312	-0-	-1468	-0-	5312 3		N	-0-			28
12		6665 X	5247	-0-	-1418	-0-	5247 3		N	-0-			28
01		6665 X	4385	-0-	-2280	-0-	4385 3		N	-0-			28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8	RRCID ->	020631	COMPL. DATE	06/27/1958	TOTAL DEPTH	14008	PERF.	N/A	
08		21536 X	21536	-0-	-0-	-0-	21535 3	1 9	N	1	1 8		27
09		21570 X	21291	-0-	-279	-0-	21291 3		N	-0-			27
10		22289 X	22051	-0-	-238	-0-	22051 3		N	-0-			27
11		21570 X	17228	-0-	-4342	-0-	17228 3		N	-0-			27
12		22289 X	17546	-0-	-4743	-0-	17546 3		N	-0-			27
01		22041 X	18954	-0-	-3087	-0-	18954 3		N	-0-			27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		9	RRCID ->	020632	COMPL. DATE	07/07/1958	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14144 - 14745	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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	
08		19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	19973 3		N	-0-			-0-
09		19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	19793 3		N	-0-			-0-
10		20402 X	20402	-0-	-0-	-0-	20402 3		N	-0-			-0-
11		19320 X	14542	-0-	-4778	-0-	14542 3		N	-0-			-0-
12		20460 X	14775	-0-	-5685	-0-	14775 3		N	-0-			-0-
01		20460 X	18954	-0-	-1506	-0-	18954 3		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			25
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			25
*01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	41695 X	39616	-0-	-2079	-0-	39608	3	8	9	N	7	7	8	-0-
09	40350 X	37611	-0-	-2739	-0-	37611	3			N	-0-			-0-
10	40920 X	19710	-0-	-21210	-0-	19710	3			N	-0-			-0-
11	39600 X	17090	-0-	-22510	-0-	17090	3			N	-0-			-0-
12	39618 X	26726	-0-	-12892	-0-	26726	3			N	-0-			-0-
01	39618 X	29470	-0-	-10148	-0-	29470	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

08	9610 X	9257	-0-	-353	-0-	925	1	8332	3	Y	-0-			41
09	9750 X	9715	-0-	-35	-0-	951	1	8764	3	Y	-0-			41
10	10075 X	6643	-0-	-3432	-0-	448	1	6195	3	Y	-0-			41
11	9750 X	6424	-0-	-3326	-0-	343	1	6081	3	Y	-0-			41
12	10044 X	8089	-0-	-1955	-0-	473	1	7616	3	Y	-0-			41
01	10044 X	9449	-0-	-595	-0-	571	1	8878	3	Y	-0-			41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

08	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	3			Y	-0-			15
09	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-			15
10	9486 X	8349	-0-	-1137	-0-	8349	3			Y	-0-			15
11	9180 X	8199	-0-	-981	-0-	8199	3			Y	-0-			15
12	9579 X	7470	-0-	-2109	-0-	7470	3			Y	-0-			15
01	9579 X	8605	-0-	-974	-0-	8605	3			Y	-0-			15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M	O	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
08		620 X	540	-0-	-80	-0-	540 1	N	-0-			131
09		570 X	540	-0-	-30	-0-	540 1	N	-0-			131
*10		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 1	N	-0-			131
11		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 1	N	-0-			131
12		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 1	N	-0-			131
01		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 1	N	-0-			131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

08		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4124 3	178 9	N	162	186 1	159
09		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 3		N	-0-		159
*10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3		N	-0-		159
11		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3		N	-0-		159
*12		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3847 3	217 9	N	197	182 1	174
*01		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3		N	-0-		174

XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

08		2728 X	1724	-0-	-1004	-0-	1716 3	8 9	N	7		177
09		2640 X	1633	-0-	-1007	-0-	1630 3	3 9	N	3		180
10		1860 X	1622	-0-	-238	-0-	1622 3		N	-0-		180
11		1710 X	1399	-0-	-311	-0-	1399 3		N	-0-		180
12		1736 X	1170	-0-	-566	-0-	1170 3		N	-0-		180
01		1736 X	1421	-0-	-315	-0-	1421 3		N	-0-		180

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

08		124 X	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		96
09		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		96
10		279 X	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-		96
11		270 X	138	-0-	-132	-0-	138 3		N	-0-		96
12		372 X	293	-0-	-79	-0-	293 3		N	-0-		96
01		372 X	256	-0-	-116	-0-	256 3		N	-0-		96

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
 MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 4		N	-0-		-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 4		N	-0-		-0-
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 4		N	-0-		-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 4		N	-0-		-0-
12		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 4		N	-0-		-0-
*01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN)		//CONT.//		73356 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					
MITCHELL-E		WELL #:		1	RRCID ->	063672	COMPL. DATE	08/01/1975	TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MITCHELL-J		WELL #:		1	RRCID ->	072001	COMPL. DATE	04/23/1977	TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			217

MITCHELL-H		WELL #:		1	RRCID ->	073335	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64

MITCHELL J		WELL #:		2	RRCID ->	202734	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)				73357 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY				743279					
THOMAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020667	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A
08	837 N	1	-0-	-836	-0-	1 3			68
09	780 N	14	-0-	-766	-0-	14 3			68
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			68
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			68
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			68
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	68

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)				73357 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY				743279					
WIMBERLY-BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	103312	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	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
08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	16	180	1	45
09	1650 N	226	-0-	-1424	-0-	119	3	107	9	N	97			142
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-			142
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-			142
*12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1275	3	30	9	N	27			169
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	1705 X	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
09	1650 X	759	-0-	-891	-0-	759	2			N	-0-			-0-
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
11	1590 X	1351	-0-	-239	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
01	1767 X	1420	-0-	-347	-0-	1420	2			N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)													//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION													//CONT.// 027200											
CABEEN													WELL #: 2		RRCID -> 092662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 4312 - 4880	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08		1271 X	1120	-0-	-151	-0-	1100	2	20	9	N	18	140	1					24					
09		1230 X	651	-0-	-579	-0-	644	2	7	9	N	6							30					
10		1271 X	1216	-0-	-55	-0-	1196	2	20	9	N	18							48					
11		1080 X	873	-0-	-207	-0-	871	2	2	9	N	2							50					
12		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	N	20							70					
01		1209 X	1182	-0-	-27	-0-	1152	2	30	9	N	27							97					

MCDONALD "6"													WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 4503 - 4866			
08		3999 X	3694	-0-	-305	-0-	3679	2	15	9	N	14							70					
09		3870 X	2004	-0-	-1866	-0-	2004	2			N	-0-							70					
10		3999 X	3467	-0-	-532	-0-	3467	2			N	-0-							70					
11		3570 X	3095	-0-	-475	-0-	3050	2	45	9	N	41							111					
12		3689 X	3626	-0-	-63	-0-	3626	2			N	-0-							111					
01		3689 X	3217	-0-	-472	-0-	3217	2			N	-0-							111					

UNIVERSITY "C"													WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4189 - 4818			
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-							-0-					
09		840 N	451	-0-	-389	-0-	451	2			N	-0-							-0-					
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-							-0-					
11		840 N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-							-0-					
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-							-0-					
01		1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-							-0-					

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL													WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5331		PERF. 4353 - 4848			
08		1240 X	119	-0-	-1121	-0-	119	2			N	-0-	59	1					16					
09		1290 X	235	-0-	-1055	-0-	235	2			N	-0-							16					
10		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-							16					
11		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1316	2	20	9	N	18							34					
12		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1201	2	61	9	N	55							89					
01		1519 X	607	-0-	-912	-0-	597	2	10	9	N	9							98					

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL													WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409		PERF. 4354 - 4881			
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-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE													310950		RRCID -> 077169		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4067 - 4667			
CITIES SERVICE ET AL													WELL #: 2											
08		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-							33					
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-							33					
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-							33					
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-							33					
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-							33					
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT							33					

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		//CONT.// 310950							
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	-0-		27
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	-0-		27
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	-0-		27
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	-0-		27
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	-0-		27
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		NO RPT		27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584	
08	1333 X	1050	-0-	-283	-0-	1050 3	-0-		216
09	1290 X	1105	-0-	-185	-0-	1105 3	-0-		216
10	1333 X	1307	-0-	-26	-0-	1307 3	-0-		216
11	1200 X	820	-0-	-380	-0-	820 3	-0-		216
12	1240 X	262	-0-	-978	-0-	262 3	-0-		216
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-		NO RPT		216

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875	
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2							
08	4650 X	4337	-0-	-313	-0-	4337 2	-0-		-0-
09	4500 X	1867	-0-	-2633	-0-	1867 2	-0-		-0-
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2	-0-		-0-
11	4500 X	809	-0-	-3691	-0-	809 2	-0-		-0-
12	4340 X	3608	-0-	-732	-0-	3608 2	-0-		-0-
01	4650 X	2634	-0-	-2016	-0-	2634 2	-0-		-0-

MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867	
08	9176 X	6174	-0-	-3002	-0-	6174 2	-0-		63
09	8880 X	2395	-0-	-6485	-0-	2395 2	-0-		63
10	9176 X	4719	-0-	-4457	-0-	4719 2	-0-		63
11	8340 X	2778	-0-	-5562	-0-	2778 2	-0-		63
12	6169 X	3923	-0-	-2246	-0-	3923 2	-0-		63
01	6169 X	3971	-0-	-2198	-0-	3971 2	-0-		63

REATA ENERGY, INC.		696090		RRCID -> 131344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870	
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #: 16							
08	930 X	710	-0-	-220	-0-	704 2	6 9	N	129
09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1787 2	12 9	N	140
10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1877 2	12 9	N	151
11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1778 2	9 9	N	159
12	1860 X	380	-0-	-1480	-0-	380 2		N	159
01	1891 X	396	-0-	-1495	-0-	382 2	14 9	N	172

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 205149		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		027200													
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF. 4072 -	4556				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	4215	2	10	9	N	9			28
09	2880 X	2300	-0-	-580	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			28
10	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-			28
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-			28
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-			28
*01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	3926	2	15	9	N	14			42

MCDONALD, ROY -6-		WELL #:		1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A				
08	5332 X	4593	-0-	-739	-0-	-0-	4579	2	14	9	N	13			51
09	5160 X	2524	-0-	-2636	-0-	-0-	2512	2	12	9	N	11			62
10	5332 X	4569	-0-	-763	-0-	-0-	4565	2	4	9	N	4			66
11	4620 X	3490	-0-	-1130	-0-	-0-	3475	2	15	9	N	14			80
12	4588 X	4308	-0-	-280	-0-	-0-	4294	2	14	9	N	13			93
01	4588 X	4203	-0-	-385	-0-	-0-	4189	2	14	9	N	13			106

UNIVERSITY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF. N/A				
08	3100 N	3366	-0-	266	-0-	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
09	2670 N	1580	-0-	-1090	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	4103	-0-	1003	-0-	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
11	3674 X	2671	-0-	-1003	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-			-0-
*01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	128199	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 -	5307			
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3	109	1	19
09	2400 N	1069	-0-	-1331	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			19
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			19
11	2250 N	1998	-0-	-252	-0-	-0-	1957	2	41	9	N	37			56
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-			56
01	2325 N	1264	-0-	-1061	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			56

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 -	4553			
08	DLQ G-10	6187	-0-	6187	-0-	-0-	27718	6187	3		Y	-0-			223
09	DLQ G-10	6511	-0-	6511	-0-	-0-	34229	6511	3		Y	-0-			223
10	DLQ G-10	7702	-0-	7702	-0-	-0-	41931	7702	3		Y	-0-			223
11	46762 X	4831	-0-	-41931	-0-	-0-	4831	3			Y	-0-			223
*12	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-			223
01	7267 X	NO RPT	-0-	-7267	-0-	-0-					Y	NO RPT			223

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID ->	167183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 4367 -	5138			
08	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	-0-	8371	2			Y	-0-			63
09	5220 X	4423	-0-	-797	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-			63
10	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	-0-	7529	2			Y	-0-			63
11	7950 X	6244	-0-	-1706	-0-	-0-	6244	2			Y	-0-			63
12	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	-0-	8226	2			Y	-0-			63
01	8215 X	8173	-0-	-42	-0-	-0-	8173	2			Y	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #:		4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5077 - 5114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3441 X	2569	-0-	-872	-0-	2567	2	2	9	N	2	164
09		3300 X	1273	-0-	-2027	-0-	1260	2	13	9	N	12	176
10		3410 X	2314	-0-	-1096	-0-	2299	2	15	9	N	14	190
11		3150 X	2019	-0-	-1131	-0-	2010	2	9	9	N	8	198
12		3255 X	2585	-0-	-670	-0-	2582	2	3	9	N	3	201
01		2573 X	2275	-0-	-298	-0-	2273	2	2	9	N	2	203

R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166									
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	N/A	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	4408 - 4818	
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-		-0-
09		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-		-0-
10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-		-0-
11		1950 N	1169	-0-	-781	-0-	1169	2		N	-0-		-0-
12		2015 N	1608	-0-	-407	-0-	1608	2		N	-0-		-0-
*01		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-		-0-

REATA ENERGY, INC.				696090									
WOODWARD "56"		WELL #:		1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4990 - 5183	
08		2728 X	1865	-0-	-863	-0-	1804	2	61	9	N	55	120
09		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2895	2	28	9	N	25	145
10		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3562	2	22	9	N	20	165
11		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2897	2	106	9	N	96	261
12		3007 X	2067	-0-	-940	-0-	2054	2	13	9	N	12	110
01		3565 X	2734	-0-	-831	-0-	2660	2	74	9	N	67	177

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5092 - 5302	
08		2077 N	1383	-0-	-694	-0-	1383	2		N	-0-		27
09		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-		27
10		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-		27
11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-		27
12		2294 N	1575	-0-	-719	-0-	1575	2		N	-0-		27
01		2728 N	2039	-0-	-689	-0-	2039	2		N	-0-		27

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223	
08		4123 X	2729	-0-	-1394	-0-	2707	2	22	9	N	20	145
09		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4342	2	13	9	N	12	157
10		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5343	2	35	9	N	32	189
11		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4346	2	17	9	N	15	204
12		4340 X	3082	-0-	-1258	-0-	3082	2		N	-0-		204
01		4340 X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2		N	-0-		204

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
 WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	120	2	19	9	N	17		210
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	193	2	9	9	N	8		218
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	238	2	24	9	N	22		240
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	194	2	13	9	N	12	169 1	83
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	137	2	15	9	N	14		97
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-		97

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-		103
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-		103
10	930 X	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-		103
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-		103
12	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-		103
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		103

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	955	3	46	9	N	42	171 1	50
09	960 X	954	-0-	-6	-0-	915	3	39	9	N	35		85
10	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	984	3	41	9	N	37		122
11	990 X	559	-0-	-431	-0-	517	3	42	9	N	38		160
12	1023 X	590	-0-	-433	-0-	542	3	48	9	N	44		204
*01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1210	3	42	9	N	38	169 1	73

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 X	1045	-0-	-1342	-0-	1045	3			N	-0-		-0-
09	1980 X	1001	-0-	-979	-0-	1001	3			N	-0-		-0-
10	2046 X	1077	-0-	-969	-0-	1077	3			N	-0-		-0-
11	1350 X	566	-0-	-784	-0-	566	3			N	-0-		-0-
12	1085 X	593	-0-	-492	-0-	593	3			N	-0-		-0-
*01	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-		-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714									
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085									
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

QUITO (WOLFCAMP) 73926 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD									
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY 333925									
MONROE WELL #: 2 RRCID -> 203078 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 17417 PERF.11593 - 11602									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248	N	-0-		49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248	N	1	49 7	1 8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT		-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD									
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683									
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995									
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807									
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742									
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)			73927 333		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
OLSEN ENERGY INC.			621750											
STATE OF TEXAS "DP"			WELL #: 4		RRCID -> 182941			COMPL. DATE 04/25/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAYLOR, BEN J. INC.			837361											
UNIVERSITY 18-19 "A"			WELL #: 1		RRCID -> 182629			COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262			
08		589 X	286	-0-	-303	-0-	277	2	9	9	N	8	8	108
09		330 X	304	-0-	-26	-0-	301	2	3	9	N	3	8	108
10		341 X	308	-0-	-33	-0-	301	2	7	9	N	6	8	108
11		301 X	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3	8	108
12		310 X	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-		108
01		310 X	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-		108
WTG EXPLORATION			945220											
UNIVERSITY "18-30A"			WELL #: 1		RRCID -> 178703			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282			
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	755	2	185	9	Y	168	223	44
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	955	2	198	9	Y	180	148	76
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	699	2	179	9	Y	163	197	42
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	718	2	169	9	Y	154	157	39
12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	976	2	223	9	Y	203	203	39
*01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	874	2	198	9	Y	180	197	22
WALKER, P. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 180539			COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277			
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-		20
09		390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2			Y	-0-		20
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-		20
11		210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-		20
12		279 N	221	-0-	-58	-0-	207	2	14	9	Y	13		33
*01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	261	2	18	9	Y	16		49
MCDANIEL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 180583			COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273			
08		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-		142
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-		142
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		142
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		142
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		142
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		142
WALKER, P. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 183062			COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280			
08		465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-		15
09		390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-		15
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-		15
11		420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-		15
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-		15
01		465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		49
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		49
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2	Y	-0-		49
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2	Y	-0-		49
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	Y	-0-		49
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		49

WALKER, P. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185569		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760		
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	Y	-0-		86
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	Y	-0-		86
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	-0-		86
11	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1053	2	Y	-0-		86
12	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	1319	2	Y	-0-		86
01	1395 N	1077	-0-	-318	-0-	1077	2	Y	-0-		86

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276		
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	756	2	673 9	Y	612 812 1	160
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	955	2	718 9	Y	653 537 1	276
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	699	2	653 9	Y	594 715 1	155
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	719	2	619 9	Y	563 575 1	143
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	976	2	813 9	Y	739 739 1	143
*01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	875	2	722 9	Y	656 719 1	80

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807									
WALKER, P., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 097297		COMPL. DATE 12/14/1981			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.// 73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		//CONT.// 457807												
UNIVERSITY 18-29		WELL #: 4		RRCID -> 099414		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			23
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			23
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			23

UNIVERSITY 18-31		WELL #: 4		RRCID -> 101145		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-31		WELL #: 6		RRCID -> 104521		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			39
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			39

MCDANIEL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 107162		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

UNIVERSITY 18-30		WELL #: 2		RRCID -> 109916		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1	155
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1	155
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1	155

WALKER, P. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 211743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

WALKER, P. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 211746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			75
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			75
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			75
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			75
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			75
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			75

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD OLSEN ENERGY INC. 621750 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721												
08	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	1415 2	31 9	Y	28			71
09	1710 N	437	-0-	-1273	-0-	411 2	26 9	Y	24	36 1		59
10	1488 N	1215	-0-	-273	-0-	1179 2	36 9	Y	33	71 1		21
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1397 2	30 9	Y	27			48
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1048 2	24 9	Y	22			70
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1229 2	42 9	Y	38	72 1		36
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470 UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770												
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-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												
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	10 2	1 9	N	1	2 1		6
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	4 1		2
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	26 3	6 9	N	5			7
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	27 3	6 9	N	5	10 1		2
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14 3	3 9	N	3			5
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	11 3	3 9	N	3			8
APACHE CORPORATION 027200 UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A												
08	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597 2		N	-0-			119
09	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6207 2	1 9	N	1	1 8		119
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429 2		N	-0-			119
11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189 2		N	-0-			119
12	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606 2		N	-0-			119
*01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950 2		N	-0-			119
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867 7276 JV-S WEDGE WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390												
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			178
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			178
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			178
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123 0	55 6	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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												
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

08	5580 X	5394	-0-	-186	-0-	5394 2				N	-0-			-0-			
09	5340 X	5213	-0-	-127	-0-	5213 2				N	-0-			-0-			
10	5580 X	5451	-0-	-129	-0-	5451 3				N	-0-			-0-			
11	5400 X	5229	-0-	-171	-0-	5229 3				N	-0-			-0-			
12	5580 X	5359	-0-	-221	-0-	5359 3				N	-0-			-0-			
01	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	5321 3				N	-0-			-0-			

UNIVERSITY 16-21			WELL #:		2		RRCID -> 057784			COMPL. DATE 03/04/1974		TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	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					
08	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	2234 2				N	-0-			-0-			
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2				N	-0-			-0-			
10	2356 N	2316	-0-	-40	-0-	2316 3				N	-0-			-0-			
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3				N	-0-			-0-			
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3				N	-0-			-0-			
*01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3				N	-0-			-0-			

CAPRITO 82			WELL #:		2 U		RRCID -> 072030			COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A					
08	4030 X	3323	-0-	-707	-0-	3323 2				Y	-0-			-0-			
09	3900 X	3281	-0-	-619	-0-	3281 2				Y	-0-			-0-			
10	4030 X	3466	-0-	-564	-0-	3466 3				Y	-0-			-0-			
11	3870 X	3421	-0-	-449	-0-	3421 3				Y	-0-			-0-			
12	3999 X	3343	-0-	-656	-0-	3343 3				Y	-0-			-0-			
01	3472 X	3176	-0-	-296	-0-	3176 3				Y	-0-			-0-			

CAPRITO 82			WELL #:		11		RRCID -> 203711			COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247					
08	30137 X	30137	-0-	-0-	-0-	30097 2	40 9	Y	36					175			
09	30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	30522 3	28 9	Y	25					200			
10	32180 X	32180	-0-	-0-	-0-	32143 3	37 9	Y	34					234			
11	29310 X	29026	-0-	-284	-0-	28982 3	44 9	Y	40					274			
12	30287 X	23325	-0-	-6962	-0-	23283 3	42 9	Y	38	186 1				126			
01	30287 X	23111	-0-	-7176	-0-	23056 3	55 9	Y	50					176			

BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867		WELL #:		6		RRCID -> 060470			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016	
08	4278 S	3898	-0-	-380	-0-	1167 1	2731 2	N	-0-					-0-			
09	9476 S	9476	-0-	-0-	-0-	1167 1	8309 2	N	-0-					-0-			
10	4493 S	4493	-0-	-0-	-0-	1167 1	3326 2	N	-0-					-0-			
11	4650 S	4650	-0-	-0-	-0-	1167 1	3483 2	N	-0-					-0-			
12	4383 S	4383	-0-	-0-	-0-	1167 1	3216 2	N	-0-					-0-			
01	4371 S	4200	-0-	-171	-0-	1167 1	3033 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7099 X	6298	-0-	-801	-0-	6298 2		N	-0-			-0-
09	6630 X	5229	-0-	-1401	-0-	5229 2		N	-0-			-0-
10	6603 X	5760	-0-	-843	-0-	5760 2		N	-0-			-0-
11	6360 X	5707	-0-	-653	-0-	5707 2		N	-0-			-0-
12	6293 X	2808	-0-	-3485	-0-	2808 2		N	-0-			-0-
01	6293 X	5488	-0-	-805	-0-	5488 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

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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2		N	-0-			-0-
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-			-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 3		N	-0-			-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3		N	-0-			-0-
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
*01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 3		N	-0-			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125															
CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821															
M	O	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
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-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867															
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A															
08	13826	S	13480	-0-	-346	-0-	1564	1	11916	2	Y	-0-			-0-
09	13350	S	10418	-0-	-2932	-0-	1564	1	8854	2	Y	-0-			-0-
10	13826	S	12394	-0-	-1432	-0-	1564	1	10830	2	Y	-0-			-0-
11	13050	S	11223	-0-	-1827	-0-	1564	1	9659	2	Y	-0-			-0-
12	10757	S	10201	-0-	-556	-0-	1564	1	8637	2	Y	-0-			-0-
01	12400	S	1615	-0-	-10785	-0-	1564	1	51	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															
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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTROYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125															
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686															
08	13051	X	11273	-0-	-1778	-0-	11267	2	6	9	N	5			188
09	12630	X	10449	-0-	-2181	-0-	10445	2	4	9	N	4			192
10	13051	X	9992	-0-	-3059	-0-	9985	3	7	9	N	6			198
11	11670	X	9522	-0-	-2148	-0-	9512	3	10	9	N	9			207
12	12059	X	7492	-0-	-4567	-0-	7486	3	6	9	N	5			212
01	11284	X	8171	-0-	-3113	-0-	8168	3	3	9	N	3			215

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190															
08	20770	X	19492	-0-	-1278	-0-	19492	2			N	-0-			215
09	20100	X	19159	-0-	-941	-0-	19159	2			N	-0-			215
10	20677	X	19453	-0-	-1224	-0-	19453	3			N	-0-			215
11	19530	X	19186	-0-	-344	-0-	19186	3			N	-0-			215
*12	20119	X	19560	-0-	-559	-0-	19560	3			N	-0-			215
01	19809	X	19088	-0-	-721	-0-	19088	3			N	-0-			215

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331															
08	16988	X	16793	-0-	-195	-0-	16784	2	9	9	N	8			209
09	16380	X	15626	-0-	-754	-0-	15605	2	21	9	N	19			228
10	16988	X	16522	-0-	-466	-0-	16522	3			N	-0-			228
11	16440	X	15983	-0-	-457	-0-	15972	3	11	9	N	10			238
*12	16988	X	16075	-0-	-913	-0-	16047	3	28	9	N	25			263
01	16802	X	15579	-0-	-1223	-0-	15529	3	50	9	N	45			308

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		17019 X	15852	-0-	-1167	-0-	15839 2	13 9	N		12			65			
09		16470 X	14953	-0-	-1517	-0-	14919 2	34 9	N		31			96			
10		16647 X	15478	-0-	-1169	-0-	15465 3	13 9	N		12			108			
11		15600 X	14906	-0-	-694	-0-	14878 3	28 9	N		25			133			
*12		16120 X	14968	-0-	-1152	-0-	14956 3	12 9	N		11			144			
01		15841 X	14353	-0-	-1488	-0-	14327 3	26 9	N		24			168			

CAPRITO "81"		WELL #:		1H		RRCID -> 200032		COMPL. DATE 10/08/2003			TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999						
08		11718 X	11228	-0-	-490	-0-	11228 2		N		-0-			73			
09		11340 X	10212	-0-	-1128	-0-	10212 2		N		-0-			73			
10		11718 X	10419	-0-	-1299	-0-	10395 3	24 9	N		22	6 8		89			
11		11280 X	9905	-0-	-1375	-0-	9887 3	18 9	N		16			105			
12		11656 X	10039	-0-	-1617	-0-	10011 3	28 9	N		25	4 8		126			
01		11222 X	10153	-0-	-1069	-0-	10099 3	54 9	N		49			175			

ROC "83"		WELL #:		1H		RRCID -> 201007		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610						
08		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8419 2	18 9	N		16			169			
09		7950 X	7708	-0-	-242	-0-	7708 2		N		-0-			169			
10		8215 X	7483	-0-	-732	-0-	7472 3	11 9	N		10			179			
11		7950 X	7218	-0-	-732	-0-	7205 3	13 9	N		12			191			
12		8215 X	7609	-0-	-606	-0-	7580 3	29 9	N		26			217			
01		8215 X	7391	-0-	-824	-0-	7365 3	26 9	N		24			241			

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		
08		11718 X	11455	-0-	-263	-0-	1563 1	9892 2	Y		-0-			-0-			
09		11340 X	8860	-0-	-2480	-0-	1563 1	7297 2	Y		-0-			-0-			
10		11718 X	10489	-0-	-1229	-0-	1563 1	8926 2	Y		-0-			-0-			
11		11340 X	9523	-0-	-1817	-0-	1563 1	7960 2	Y		-0-			-0-			
12		11718 X	8681	-0-	-3037	-0-	1563 1	7118 2	Y		-0-			-0-			
*01		18381 X	18381	-0-	-0-	-0-	1563 1	16818 2	Y		-0-			-0-			

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y		RRCID -> 083968		COMPL. DATE 07/27/1979			TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856						
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N		-0-			28			
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N		-0-			28			
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N		-0-			28			
11		2010 N	1937	-0-	-73	-0-	1937 2		N		-0-			28			
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N		-0-			28			
*01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N		-0-			28			

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2		RRCID -> 123766		COMPL. DATE 03/18/1987			TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584						
08		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	2189 1	5188 2	N		-0-			65			
09		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	2189 1	5266 2	N		-0-			65			
10		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	2189 1	5128 2	N		-0-			65			
11		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	2189 1	4674 2	N		-0-			65			
12		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	2189 1	5035 2	N		-0-			65			
*01		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	2189 1	4815 2	N		-0-			65			

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	1860 N	1515	-0-	-345	-0-	60 1	1455 2	N	-0-			174			
09	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	60 1	1302 2	N	-0-			174			
10	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	60 1	1207 2	N	-0-			174			
11	1470 N	1235	-0-	-235	-0-	60 1	1175 2	N	-0-			174			
12	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	60 1	1138 2	N	-0-			174			
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60 1	1225 2	N	-0-			174			

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		CAPRITO 100		WELL #:	1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.	13655 - 14242
08	DLQ G-10	3137	-0-	3137	3137	3137 2		N	-0-			-0-			
09	6108 X	2971	-0-	-3137	-0-	2971 2		N	-0-			-0-			
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		N	-0-			-0-			
11	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	2924 2		N	-0-			-0-			
12	3162 X	3008	-0-	-154	-0-	3008 2		N	-0-			-0-			
01	3131 X	2851	-0-	-280	-0-	2851 2		N	-0-			-0-			

REAVES, N. (3200)		75090 500		CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		WELL #:	1	RRCID ->	072948	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	N/A
ANADARKO STATE 14		170164													
08	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

ANADARKO STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	074167	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	N/A			
08	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

ANADARKO STATE 14		WELL #:		3	RRCID ->	075491	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	N/A			
08	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

ANADARKO STATE 14		WELL #:		4	RRCID ->	075724	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	N/A			
08	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
 ANADARKO STATE -R- WELL #: 1406R RRCID -> 248626 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 3118 - 3126

M O	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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANADARKO STATE WELL #: 2304 RRCID -> 248629 COMPL. DATE 09/18/1994 TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 3136

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANADARKO STATE -A- WELL #: 1405 RRCID -> 248631 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 3118 - 3123

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E. & M. TECH INC. 238065
 TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINOP CORPORATION 501665
 REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	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 -AM- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	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	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	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										
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	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				
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-	

REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A				
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-	
01	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				
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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				
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-	
01	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				
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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				
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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										
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SLEDGE BROS. OIL CO.		787409		RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A				
ARCO-STATE		WELL #: 1										
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		142
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		142
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		142
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2	N	-0-		142
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142

RED BLUFF (WOLFCAMP) ATLAS OPERATING LLC RED BLUFF 13		75161 700 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
M	O	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
RED BLUFF 13		WELL #: 1		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11323		- 11943				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO RED BLUFF "2"		WELL #: 1		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11697		- 11924				
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	42	7			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OXY USA INC. RED BLUFF "12"		WELL #: 3		RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017		PERF.11530		- 11826				
08	3069	X	76	-0-	-2993	-0-	67	2	9	9	N	8				138
09	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14484	2	46	9	N	42				180
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-				180
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4826	2	3	9	N	3				183
12	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	2			N	-0-				183
*01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4659	2	43	9	N	39				222
RED BLUFF 6		WELL #: 1		RRCID -> 099171		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 11945		PERF.11633		- 11926				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-					193
*01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-					193
RED BLUFF 1		WELL #: 1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11532		- 11570				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
RED FISH 7		WELL #: 1		RRCID -> 167916		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11630		- 11918				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
RED BLUFF 1		WELL #:		2	RRCID ->	188696	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	12682	PERF.11734 - 11809				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-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-
12	9 N	4	-0-	-5	-0-			4	2	N	-0-				-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2	N	-0-				-0-
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
DAMSITE UNIT				1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 10509				
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)				77252 915	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166	RRCID ->	124878	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 4790 - 4793				
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RODGERS (ATOKA)				77830 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.14252 - 14306				
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	248	1	3069	3	N	15				67
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	17	9								67
10	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	200	1	4620	3	N	-0-				77
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	3815	3	11	9	N	10				77
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-				77
01	2511 X	2462	-0-	-49	-0-	3177	3			N	-0-				77
						2337	3	125	9	N	114				191
RODGERS				1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.13508 - 13532				
08	1271 N	483	-0-	-788	-0-	310	1	173	3	N	-0-				76
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3812	3	N	-0-				76
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-				76
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-				76
12	3038 X	2474	-0-	-564	-0-	2474	3			N	-0-				76
01	3038 X	1958	-0-	-1080	-0-	1958	3			N	-0-				76
ROJO CABALLOS (MISS.)				77953 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113	RRCID ->	094140	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	15578	PERF.14981 - 15469				
08	11935 X	11110	-0-	-825	-0-	11110	2			N	-0-				226
09	11190 X	10191	-0-	-999	-0-	10157	2	34	9	N	31	184	1		73
10	11656 X	10849	-0-	-807	-0-	10849	2			N	-0-				73
11	11280 X	10611	-0-	-669	-0-	10608	2	3	9	N	3				76
*12	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-				76
01	11098 X	9700	-0-	-1398	-0-	9682	2	18	9	N	16				92

ROJO CABALLOS (MISS.)		//CONT.// 77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4247 X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2		N	-0-	199	
09	4050 X	3709	-0-	-341	-0-	3703	2	6 9	N	5	204	
10	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	3811	2		N	-0-	204	
11	3780 X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2		N	-0-	204	
*12	3844 X	3799	-0-	-45	-0-	3799	2		N	-0-	204	
*01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-	204	

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200										
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960			TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A			
08	9796 X	9310	-0-	-486	-0-	9286	3	24 9	Y	22	68	
09	9360 X	4803	-0-	-4557	-0-	4791	3	12 9	Y	11	79	
10	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10917	3	59 9	Y	54	55	
11	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9431	3	42 9	Y	38	40	
12	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9757	3	66 9	Y	60	39	
*01	10974 X	8757	-0-	-2217	-0-	8725	3	32 9	Y	29	68	

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961			TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A			
08	INC G-10	1183	-0-	1183	1183	1140	3	43 9	Y	39	73	
09	INC G-10	664	-0-	664	1847	651	3	13 9	Y	12	85	
10	1800 N	10467	-0-	8667	10514	10329	3	138 9	Y	125	127	
11	3000 N	11609	-0-	8609	19123	11525	3	84 9	Y	76	82	
12	3100 N	11408	-0-	8308	27431	11316	3	92 9	Y	84	54	
*01	36698 X	9267	-0-	-27431	-0-	9237	3	30 9	Y	27	81	

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123			
08	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	1319	3		Y	-0-	213	
09	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	1306	3		Y	-0-	213	
10	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3		Y	-0-	213	
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		Y	-0-	213	
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		Y	-0-	213	
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		Y	-0-	213	

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	311	-0-	-123	-0-	311 3	N	-0-		-0-
09	450 N	265	-0-	-185	-0-	265 3	N	-0-		-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265 3	N	-0-		-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	150	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692		
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
STATE MCINTYRE		WELL #: 2		RRCID -> 257358		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966			
08	15624 X	13377	-0-	-2247	-0-	13272 3	105 9	N	95	123 1	139
09	15000 X	3489	-0-	-11511	-0-	3446 3	43 9	N	39		178
10	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-			N	-0-		178
11	13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-			N	2		180
12	13392 X	14	-0-	-13378	-0-		1 9	N	1		181
01	13392 X	134	-0-	-13258	-0-	134 3		N	-0-		181

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

08	14353 X	13183	-0-	-1170	-0-	13183	3	N	-0-			-0-
09	13890 X	6276	-0-	-7614	-0-	6276	3	N	-0-			-0-
10	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	3	N	-0-			-0-
11	13350 X	12606	-0-	-744	-0-	12606	3	N	-0-			-0-
12	13175 X	12306	-0-	-869	-0-	12306	3	N	-0-			-0-
01	14787 X	10591	-0-	-4196	-0-	10591	3	N	-0-			-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540												
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
09	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	3	N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
01	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	3	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
APACHE CORPORATION 027200												
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204												
08	40901 X	40901	-0-	-0-	-0-	40901	3	N	-0-			-0-
09	39013 X	39013	-0-	-0-	-0-	39013	3	N	-0-			-0-
10	39245 X	39245	-0-	-0-	-0-	39245	3	N	-0-			-0-
11	37855 X	37855	-0-	-0-	-0-	37855	3	N	-0-			-0-
12	38586 X	38586	-0-	-0-	-0-	38586	3	N	-0-			-0-
*01	35850 X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	3	N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291												
08	7320 X	3997	-0-	-3323	-0-	3997	3	N	-0-			-0-
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3	N	-0-			-0-
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3	N	-0-			-0-
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3	N	-0-			-0-
*01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3	N	-0-			-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257												
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588												
08	2542 X	1113	-0-	-1429	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
09	2460 X	1457	-0-	-1003	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
10	2542 X	517	-0-	-2025	-0-	517	3	N	-0-			-0-
11	2460 X	621	-0-	-1839	-0-	621	3	N	-0-			-0-
12	2449 X	1804	-0-	-645	-0-	1804	3	N	-0-			-0-
*01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-			-0-
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	3		N	-0-			-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3		N	-0-			-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3		N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
01	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	3		N	-0-			-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	690 N	531	-0-	-159	-0-	531	3		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

08	899 N	489	-0-	-410	-0-	489	3		N	-0-			-0-
09	630 N	375	-0-	-255	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10	899 N	288	-0-	-611	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
*01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

08	3100 X	2893	-0-	-207	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	2608	-0-	-461	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3		N	-0-			-0-
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
01	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

08	6169 X	5292	-0-	-877	-0-	5292	2		N	-0-			-0-
09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2		N	-0-			-0-
10	5952 X	5883	-0-	-69	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
11	5760 X	5327	-0-	-433	-0-	5327	2		N	-0-			-0-
*12	6231 X	5311	-0-	-920	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
01	6231 X	5652	-0-	-579	-0-	5652	2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

08	33046 X	30631	-0-	-2415	-0-	30631	2		N	-0-			-0-
09	31740 X	28953	-0-	-2787	-0-	28953	2		N	-0-			-0-
10	32798 X	31332	-0-	-1466	-0-	31332	2		N	-0-			-0-
11	31740 X	30094	-0-	-1646	-0-	30094	2		N	-0-			-0-
*12	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	31691	2		N	-0-			-0-
*01	31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	31412	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	16120 X	15589	-0-	-531	-0-	15589 2		N	-0-			-0-
09	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	15855 2		N	-0-			-0-
10	15934 X	14532	-0-	-1402	-0-	14532 2		N	-0-			-0-
11	15420 X	13184	-0-	-2236	-0-	13184 2		N	-0-			-0-
*12	16120 X	11746	-0-	-4374	-0-	11746 2		N	-0-			-0-
01	16120 X	12409	-0-	-3711	-0-	12409 2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

08	11687 X	9124	-0-	-2563	-0-	9124 2		N	-0-			-0-
09	11310 X	9656	-0-	-1654	-0-	9656 2		N	-0-			-0-
10	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10771 2		N	-0-			-0-
11	9660 X	9410	-0-	-250	-0-	9410 2		N	-0-			-0-
*12	9982 X	8826	-0-	-1156	-0-	8826 2		N	-0-			-0-
01	10757 X	10744	-0-	-13	-0-	10744 2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	9362 X	8236	-0-	-1126	-0-	8236 2		N	-0-			-0-
09	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779 2		N	-0-			-0-
10	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903 2		N	-0-			-0-
11	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9206 2		N	-0-			-0-
*12	9083 X	8017	-0-	-1066	-0-	8017 2		N	-0-			-0-
01	9083 X	7270	-0-	-1813	-0-	7270 2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)		77956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 054980		COMPL. DATE 03/31/1973		TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SCHLOSSER, F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 062117		COMPL. DATE 05/11/1975		TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A								
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
*12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069057		COMPL. DATE 09/25/1976		TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)		77959 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
TXL REEVES STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039609		COMPL. DATE 06/19/1966		TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A								
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-					-0-
09	2100	X	1793	-0-	-307	-0-	1793	2		N	-0-					-0-
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-					-0-
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-					-0-
*01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-					-0-
TXL REEVES STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 041520		COMPL. DATE 03/29/1967		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A								
08	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	4720	2		N	-0-					-0-
09	4680	X	2413	-0-	-2267	-0-	2413	2		N	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-					-0-
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-					-0-
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-					-0-
01	4836	X	4792	-0-	-44	-0-	4792	2		N	-0-					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 093799		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304								
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N., ETAL		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 6160 - 6220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4412 - 4574		
08	5239 #	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	92	85	1	8
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	103	103	1	8
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	105	103	1	10
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	121	118	1	13
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75	80	1	8

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		
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	13	13	1	1
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	15	15	1	1
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-			N	15	15	1	1
11	615 R	615	-0-	-0-	-0-			N	16	15	1	2
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	2
*01	485 R	485	-0-	-0-	-0-			N	13	14	1	1

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710		ASSOCIATED		SOUTHERN UNIT		CNTY: CRANE			
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A	
08	1240 #	1120	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1240 #	1151	-0-	-89	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	1240 #	1134	-0-	-106	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 418 RRCID -> 209547										COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	6182	PERF.	5090 -	5263
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		
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

BURNETT OIL CO., INC. 110016																
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936										COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5114 -	5328
08		2697 N	2445	-0-	-252	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-		
09		2550 N	1598	-0-	-952	-0-	1598	2		Y	-0-			-0-		
10		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-			-0-		
11		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-			-0-		
12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-		
*01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-		

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520										COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4978 -	5373
08		11656 X	10288	-0-	-1368	-0-	390	1	9848	2	Y	45	45	1		10
09		11520 X	9253	-0-	-2267	-0-	373	1	8838	2	Y	38	31	1		17
10		11904 X	10665	-0-	-1239	-0-	396	1	10194	2	Y	68	35	1		50
11		8610 X	7451	-0-	-1159	-0-	384	1	7011	2	Y	51	54	1		47
12		8897 X	8149	-0-	-748	-0-	299	1	7771	2	Y	72	96	1		23
01		8897 X	6178	-0-	-2719	-0-	162	1	5971	2	Y	41	51	1		13

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
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-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		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
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-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5166 - 5394	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5232 - 5418	
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-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5025 - 5481	
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-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087 - 5480	
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-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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	
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-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-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	
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-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)			79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.			280588									
LEHN-MBR			WELL #:	1	RRCID ->	195208	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4488 - 4748
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
08	806 X	675	-0-	-131	-0-	30 1	644 2	N	1			241
09	690 X	518	-0-	-172	-0-	1 9	486 2	N	2	176 1		67
10	713 X	620	-0-	-93	-0-	2 9	589 2	N	1			68
11	690 X	637	-0-	-53	-0-	30 1	604 2	N	3			71
12	713 X	699	-0-	-14	-0-	3 9	656 2	N	12			83
01	682 X	640	-0-	-42	-0-	30 1	598 2	N	11			94
						12 9						

LEHN			WELL #:	3	RRCID ->	204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	4470 - 4642
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1540 2	14 9	Y	13	54 1		-0-
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1453 2	19 9	Y	17			17
10	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1465 2	10 9	Y	9			26
11	1500 N	1366	-0-	-134	-0-	1355 2	11 9	Y	10	31 1		5
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1153 2	9 9	Y	8			13
01	1488 N	906	-0-	-582	-0-	898 2	8 9	Y	7			20

LEHN			WELL #:	2	RRCID ->	267635	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4485 - 4788
08	6851 X	6232	-0-	-619	-0-	40 1	6161 2	Y	28	119 1		61
09	7680 X	6275	-0-	-1405	-0-	31 9	6194 2	Y	37			98
10	7936 X	6400	-0-	-1536	-0-	40 1	6312 2	Y	44			142
11	7020 X	5929	-0-	-1091	-0-	48 9	5839 2	Y	45	145 1		42
12	6231 X	5049	-0-	-1182	-0-	40 1	4968 2	Y	37			79
01	6479 X	3943	-0-	-2536	-0-	41 9	40 1	Y	32			111
						35 9						

N & O OIL CO.			598397									
SANFORD ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4553 - 4823
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 3		N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
12	403 N	231	-0-	-172	-0-	231 3		N	-0-			-0-
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
CHALKLEY, E. B.			WELL #:	1	RRCID ->	084000	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	4660 - 4769
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	313 2		N	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
11	270 N	97	-0-	-173	-0-	97 2		N	-0-			-0-
12	310 N	89	-0-	-221	-0-	89 2		N	-0-			-0-
01	744 N	262	-0-	-482	-0-	262 2		N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CHALKLEY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	088764	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4452 - 4819		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

I.R.T. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	096876	COMPL. DATE	08/15/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4524 - 4822		
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

I.R.T. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	135019	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4536 - 4581		
08	620 X	413	-0-	-207	-0-	410	2	3	9	N	3	3	8	118
09	900 X	546	-0-	-354	-0-	546	2			N	-0-			118
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			118
11	900 X	632	-0-	-268	-0-	632	2			N	-0-			118
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			118
01	1302 X	633	-0-	-669	-0-	633	2			N	-0-			118

LEHN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4583 - 4713		
08	341 X	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09	330 X	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
11	270 X	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-			-0-
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
01	527 X	188	-0-	-339	-0-	188	2			N	-0-			-0-

CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	N/A		
08	372 X	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	630 X	162	-0-	-468	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	651 X	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	630 X	317	-0-	-313	-0-	317	2			N	-0-			-0-
12	279 X	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-			-0-
01	465 X	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-			-0-

I.R.T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4387 - 4859		
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			214
09	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-			214
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			214
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			214
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			214
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-			214

OIL AND GAS DIVISION

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)			79460 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS							
PA PROSPECT LLC			631641													
REED "D"			WELL #: 1	RRCID -> 154391	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3904	-		4342						
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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
SAINT LAWRENCE (STRAWN)			79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
COG OPERATING LLC			166150													
MCDANIEL BROTHERS			WELL #: 3034	RRCID -> 248636	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9953	-		10009						
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-				182
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				182
10	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-				182
11	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-				182
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-				182
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-				182
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726													
BOLES, N. J.			WELL #: 1	RRCID -> 190208	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 10498	PERF. 9862	-		9937						
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-				167
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-				167
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-				167
11	INC G-10		751	-0-	751		751	3			N	-0-				167
12	INC G-10		767	-0-	767		1518	759	3	8	9	N	7			174
*01	1900	N	773	-0-	-1127		391	773	3			N	-0-			174
JM COX RESOURCES, L.P.			433075													
HUBBARD			WELL #: 1	RRCID -> 157463	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9857	-		9896						
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	155	3	85	9	N	77				245
09	210	N	75	-0-	-135	-0-	65	3	10	9	N	9				254
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	10	3	58	9	N	53	167	1		140
11	240	N	116	-0-	-124	-0-	42	3	74	9	N	67				207
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	86	3	59	9	N	54	181	1		80
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	116	3	67	9	N	61				141
MAYJAC I, LLC			536431													
SCHWARTZ, W. H.			WELL #: 1	RRCID -> 219583	COMPL. DATE 03/06/1997	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9868	-		9914						
08	14B	DENY	451	-0-	451	1301	434	3	17	9	N	15				90
09	14B	DENY	421	-0-	421	1722	420	3	1	9	N	1				91
10	14B	DENY	424	-0-	424	2146	421	3	3	9	N	3				94
11	14B	DENY	452	-0-	452	2598	441	3	11	9	N	10				104
12	14B	DENY	449	-0-	449	3047	448	3	1	9	N	1				105
01	14B	DENY	365	-0-	365	3412	363	3	2	9	N	2				107
SUNDOWN ENERGY LP			829482													
LEFEVRE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 136414	COMPL. DATE 09/28/1984	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9965	-		9981						
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				134
09	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	2			N	-0-				134
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				134
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				134
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134

SAINT LAWRENCE (STRAWN)			//CONT.//	79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
XTO ENERGY INC.				945936						
HOELSCHER, FRED J.			WELL #:	1	RRCID -> 134836	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9934 -	9980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

HALFMANN, DELBERT			WELL #:	1	RRCID -> 147950	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9957 -	9969	
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3			99	
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3			99	
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3			99	
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2059 3	186 9	Y 169	169 1	
12	2015 N	162	-0-	-1853	-0-	162 3			99	
*01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2038 3	23 9	Y 21	120	

HALFMANN, DELBERT			WELL #:	2	RRCID -> 147951	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 8516 -	11966	
08	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151 3			99	
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3			99	
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3			99	
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1177 3	186 9	Y 169	169 1	
12	1364 N	89	-0-	-1275	-0-	89 3			99	
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1175 3	13 9	Y 12	111	

GLASSCOCK -X- FEE			WELL #:	2	RRCID -> 264434	COMPL. DATE 08/08/1987	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9900 -	9932	
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1081 3	15 9	Y 14	41 1	
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1084 3	12 9	Y 11	35	
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1088 3	20 9	Y 18	53	
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	977 3	3 9	Y 3	56	
12	992 N	70	-0-	-922	-0-	69 3	1 9	Y 1	43 1	
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	980 3	8 9	Y 7	21	

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
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

THOMASON "D"			WELL #:	1	RRCID -> 195340	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9854 -	10670	
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK															
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002															
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9894 - 10530															
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	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															
08	2659	R	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		Y	-0-				-0-
09	2490	#	1587	-0-	-903	-0-	1587	2		Y	-0-				-0-
10	2573	#	1424	-0-	-1149	-0-	1424	2		Y	-0-				-0-
11	2580	#	1505	-0-	-1075	-0-	1505	2		Y	-0-				-0-
12	3404	R	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		Y	-0-				-0-
*01	3240	R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		Y	-0-				-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640															
08	1922	#	1067	-0-	-855	-0-	1067	2		N	-0-				196
09	1860	#	1108	-0-	-752	-0-	1108	2		N	-0-				196
10	1922	#	720	-0-	-1202	-0-	720	2		N	-0-				196
*11	1470	#	61	-0-	-1409	-0-	61	2		Y	-0-				196
*12	1519	#	66	-0-	-1453	-0-	66	4		Y	-0-	185	1		11
01	1147	#	145	-0-	-1002	-0-	143	2	2	4	Y	-0-	11	1	-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610															
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-				-0-
09	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-				-0-
10	1395	#	196	-0-	-1199	-0-	196	2		Y	-0-				-0-
11	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-				-0-
12	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-				-0-
01	1302	#	756	-0-	-546	-0-	756	2		Y	-0-				-0-

ST. RITA (DEVONIAN) 79730 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
FEE "AA" WELL #: 1 RRCID -> 205783 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 11987 - 12164															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SALE RANCH (STRAWN)		79768 500 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
LOUDER "45"		WELL #:	1	RRCID ->	141678	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10267 - 10299	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SALT DRAW (WOLFCAMP)		79898 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON						
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703										
CHEVRON 23		WELL #:	1	RRCID ->	243269	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11383	PERF.	10545 - 10678	
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
RAYDEN		695567										
CALEDON-CHEEVES		WELL #:	1	RRCID ->	130579	COMPL. DATE	11/24/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3434 - 3767	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
SHELL WESTERN E&P		774719										
PELICAN RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	265856	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	4090 - 5794	
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8031 3	11 9	N	10		152
09		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7379 3	17 9	N	15		167
10		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7931 3	24 9	N	22		189
11		7770 X	5786	-0-	-1984	-0-	5769 3	17 9	N	15		204
12		8029 X	4338	-0-	-3691	-0-	4324 3	14 9	N	13		217
01		8029 X	4926	-0-	-3103	-0-	4915 3	11 9	N	10		227

TEXACO, INC. "ATA"			WELL #:	1	RRCID ->	108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	16924	PERF.11340 -	11591
08		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7431 3	13 9	N	12		140
09		8970 X	6989	-0-	-1981	-0-	6976 3	13 9	N	12		152
10		10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	10357 3	18 9	N	16		168
11		8970 X	8022	-0-	-948	-0-	8005 3	17 9	N	15		183
12		8339 X	5478	-0-	-2861	-0-	5468 3	10 9	N	9		192
01		10385 X	7012	-0-	-3373	-0-	6991 3	21 9	N	19		211

CALDWELL ESTATE "10"			WELL #:	1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10902 -	11398
08		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3		N	-0-		-0-
09		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-		-0-
10		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		N	-0-		-0-
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-		-0-
12		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-		-0-
*01		3100 N	3417	-0-	317	317	3417 3		N	-0-		-0-

OXY USA INC.			630591									
CALDWELL 4			WELL #:	1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11480 -	11510
08		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		107
09		2670 X	1422	-0-	-1248	-0-	1422 2		N	-0-		107
10		1705 X	1347	-0-	-358	-0-	1347 2		N	-0-		107
11		1650 X	1254	-0-	-396	-0-	1254 2		N	-0-		107
12		1705 X	843	-0-	-862	-0-	843 2		N	-0-		107
*01		1643 X	1482	-0-	-161	-0-	1482 2		N	-0-		107

TOYAH 3			WELL #:	1	RRCID ->	207951	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	11838	PERF.11360 -	11600
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		190

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
TOPAT OIL CORPORATION		862505		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178		
BARNESLEY, T.C. -B-														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			162
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			162
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			162
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			162
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			162
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			165

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		WELL #: 5 L		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128		
TUBB, J. B.														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-			-0-
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-			-0-
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-			-0-
11	4080 X	3230	-0-	-850	-0-	3230	2			Y	-0-			-0-
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-			-0-
*01	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
WELL #: 3		RRCID -> 076488		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 4614		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	744 N	454	-0-	-290	-0-	265	2	189	9	Y	172	74	1	99
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1190	2	191	9	Y	174	188	1	85
10	744 N	491	-0-	-253	-0-	296	2	195	9	Y	177	103	1	159
*11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1718	2	58	9	Y	53	58	1	154
12	682 N	478	-0-	-204	-0-	437	2	41	9	Y	37	132	1	59
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	642	2	59	9	Y	54	64	1	49

TUBB, J. B. "D"		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	SWR 10	1314	-0-	1314	153733	889	2	425	9	Y	386	441	1	56
09	SWR 10	1599	-0-	1599	155332	1229	2	370	9	Y	336	341	1	51
10	SWR 10	1266	-0-	1266	156598	912	2	354	9	Y	322	271	1	102
*11	SWR 10	927	-0-	927	157525	523	2	404	9	Y	367	362	1	107
12	SWR 10	1198	-0-	1198	158723	862	2	336	9	Y	305	353	1	59
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	158723					Y	NO RPT			59

TUBB, J. B.		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
WELL #: 4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 2916 - 4088						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) APACHE CORPORATION J B TUBB F			80473 248 027200	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
			WELL #:	4 U	RRCID -> 020722	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M O	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	EOM BALANCE
08	69 R	269	-0-	200 B	-0-	247 3 20 9	2 4 Y	18	20 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 #	287	-0-	-13 B	-13	266 3	21 9	Y	19	15 1	7
10	310 #	244	-0-	-66 B	-79	221 3	23 9	Y	21	22 1	6
11	300 #	170	-0-	-130 B	-209	148 3 1 9	21 4 Y		1	7 1	-0-
12	310 #	263	-0-	-47 B	-256	223 3	40 9	Y	36	24 1	12
01	310 #	202	-0-	-108 B	-364	162 3	40 9	Y	36	41 1	7

TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	81	RRCID -> 020729	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	124 #	55	-0-	-69 B	-1654	55 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -663 CANCELLED UNDERAGE -> -991											
09	90 #	65	-0-	-25 B	-688	65 3		Y	-0-		-0-
10	93 #	69	-0-	-24 B	-712	69 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	64	-0-	4 B	-708	56 3	8 4	Y	-0-		-0-
12	62 #	64	-0-	2 B	-706	64 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	53	-0-	-9 B	-715	53 3		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2			WELL #:	84	RRCID -> 020730	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	T. A.	57	-0-	57 B	460	57 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 460											
09	517 R	57	-0-	-460 B	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
10	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
11	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	54 3	8 4	Y	-0-		-0-
12	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
*01	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	92	RRCID -> 020732	COMPL. DATE 10/28/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	372 #	164	-0-	-208 B	-1288	164 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -912 CANCELLED UNDERAGE -> -376											
09	240 #	86	-0-	-154 B	-1066	60 3	26 9	Y	24	23 1	1
10	248 #	45	-0-	-203 B	-1269	25 3	20 9	Y	18	18 1	1
11	180 #	22	-0-	-158 B	-1427	19 3	3 4	Y	-0-	1 1	-0-
12	155 #	24	-0-	-131 B	-1558	24 3		Y	-0-		-0-
01	155 #	25	-0-	-130 B	-1688	25 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		
08	T. A.	392	-0-	392 B	2071	364 3	28 9	Y	25	24 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2071											
09	2571 R	500	-0-	-2071 B	-0-	475 3	25 9	Y	23	24 1	1
10	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	317 3	22 9	Y	20	20 1	1
11	360 #	206	-0-	-154 B	-154	162 3 21 9	23 4 Y		19	19 1	1
12	372 #	359	-0-	-13 B	-167	338 3	21 9	Y	19	19 1	1
01	372 #	360	-0-	-12 B	-179	340 3	20 9	Y	18	18 1	1

JUDKINS GAS UNIT I			WELL #:	1	RRCID -> 020737	COMPL. DATE 06/16/1954	TOTAL DEPTH	4318	PERF. N/A		
08	713 #	683	-0-	-30 B	-788	683 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -254 CANCELLED UNDERAGE -> -534											
09	690 #	574	-0-	-116 B	-370	574 3		N	-0-		-0-
10	713 #	687	-0-	-26 B	-396	687 3		N	-0-		-0-
11	660 #	593	-0-	-67 B	-463	593 3		N	-0-		-0-
12	682 #	657	-0-	-25 B	-488	657 3		N	-0-		-0-
01	682 #	652	-0-	-30 B	-518	652 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	837 #	950	-0-	113 B	-829	950 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-415	CANCELLED UNDERAGE	->	-414				
09	810 #	768	-0-	-42 B	-457	768 3	N	-0-		-0-
10	837 #	965	-0-	128 B	-329	965 3	N	-0-		-0-
11	930 #	790	-0-	-140 B	-469	790 3	N	-0-		-0-
12	961 #	855	-0-	-106 B	-575	855 3	N	-0-		-0-
01	961 #	712	-0-	-249 B	-824	712 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A		
08	775 #	897	-0-	122 B	-645	897 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-293	CANCELLED UNDERAGE	->	-352				
09	810 #	694	-0-	-116 B	-409	694 3	N	-0-		-0-
10	837 #	863	-0-	26 B	-383	863 3	N	-0-		-0-
11	870 #	727	-0-	-143 B	-526	727 3	N	-0-		-0-
12	899 #	807	-0-	-92 B	-618	807 3	N	-0-		-0-
01	899 #	762	-0-	-137 B	-755	762 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A		
08	899 #	850	-0-	-49 B	-568	850 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-289	CANCELLED UNDERAGE	->	-279				
09	840 #	775	-0-	-65 B	-354	775 3	N	-0-		-0-
10	868 #	874	-0-	6 B	-348	874 3	N	-0-		-0-
11	840 #	748	-0-	-92 B	-440	748 3	N	-0-		-0-
12	837 #	831	-0-	-6 B	-446	831 3	N	-0-		-0-
01	868 #	822	-0-	-46 B	-492	822 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		
08	31 #	25	-0-	-6 B	-1890	25 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-28	CANCELLED UNDERAGE	->	-1862				
09	30 #	24	-0-	-6 B	-34	24 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	21	-0-	-10 B	-44	21 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-53	18 3	Y	-0-		-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-57	27 3	Y	-0-		-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-65	23 3	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A		
08	3032 R	3032	-0-	-0- B	-0-	3032 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2518 R	2518	-0-	-0- B	-0-	2518 3	N	-0-		-0-
10	3088 R	3088	-0-	-0- B	-0-	3088 3	N	-0-		-0-
11	2930 R	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 3	N	-0-		-0-
12	3171 R	3171	-0-	-0- B	-0-	3171 3	N	-0-		-0-
*01	2830 R	2830	-0-	-0- B	-0-	2830 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A		
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TUBB, J. B. C		WELL #: 6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	609 R	759	-0-	150 B	-0-	759 3		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	773 R	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		-0-		-0-
10	699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		-0-		-0-
11	720 #	641	-0-	-79 B	-79	562 3	79 4	-0-		-0-
12	806 #	736	-0-	-70 B	-149	736 3		-0-		-0-
01	806 #	676	-0-	-130 B	-279	676 3		-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416		PERF. N/A
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A
08	155 #	201	-0-	46 B	-536	201 3		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-348	CANCELLED UNDERAGE ->	-188					
09	150 #	223	-0-	73 B	-275	223 3		-0-		-0-
10	155 #	223	-0-	68 B	-207	223 3		-0-		-0-
11	150 #	247	-0-	97 B	-110	217 3	30 4	-0-		-0-
12	177 R	287	-0-	110 B	-0-	287 3		-0-		-0-
*01	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503		PERF. N/A
08	2511 #	2425	-0-	-86 B	-1056	2425 3		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-984	CANCELLED UNDERAGE ->	-72					
09	2430 #	1859	-0-	-571 B	-1555	1859 3		-0-		-0-
10	2356 #	2440	-0-	84 B	-1471	2440 3		-0-		-0-
11	2340 #	2061	-0-	-279 B	-1750	2061 3		-0-		-0-
12	2418 #	2388	-0-	-30 B	-1780	2388 3		-0-		-0-
01	2449 #	2345	-0-	-104 B	-1884	2345 3		-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185		PERF. N/A
08	341 #	372	-0-	31 B	-220	372 3		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-159					
09	330 #	324	-0-	-6 B	-67	324 3		-0-		-0-
10	341 #	351	-0-	10 B	-57	351 3		-0-		-0-
11	360 #	311	-0-	-49 B	-106	311 3		-0-		-0-
12	372 #	367	-0-	-5 B	-111	367 3		-0-		-0-
01	372 #	326	-0-	-46 B	-157	326 3		-0-		-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222		PERF. N/A
08	620 #	486	-0-	-134 B	-2098	486 3		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-577	CANCELLED UNDERAGE ->	-1521					
09	630 #	426	-0-	-204 B	-781	426 3		-0-		-0-
10	651 #	499	-0-	-152 B	-933	499 3		-0-		-0-
11	480 #	591	-0-	111 B	-822	518 3	73 4	-0-		-0-
12	496 #	749	-0-	253 B	-569	749 3		-0-		-0-
01	496 #	630	-0-	134 B	-435	630 3		-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		961 #	1014	-0-	53 B	-410	1014 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-223	CANCELLED	UNDERAGE ->	-187						
09		990 #	819	-0-	-171 B	-394	819 3		N	-0-			-0-
10		1023 #	1040	-0-	17 B	-377	1040 3		N	-0-			-0-
11		990 #	887	-0-	-103 B	-480	887 3		N	-0-			-0-
12		1023 #	936	-0-	-87 B	-567	936 3		N	-0-			-0-
01		1054 #	870	-0-	-184 B	-751	870 3		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A													
08		124 #	57	-0-	-67 B	-279	57 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-279									
09		60 #	57	-0-	-3 B	-282	57 3		Y	-0-			-0-
10		62 #	61	-0-	-1 B	-283	61 3		Y	-0-			-0-
11		60 #	62	-0-	2 B	-281	54 3	8 4	Y	-0-			-0-
12		62 #	90	-0-	28 B	-253	90 3		Y	-0-			-0-
01		62 #	108	-0-	46 B	-207	108 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A													
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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													
08		31 #	21	-0-	-10 B	-1362	21 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-351	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1011						
09		30 #	21	-0-	-9 B	-360	21 3		Y	-0-			-0-
10		31 #	22	-0-	-9 B	-369	22 3		Y	-0-			-0-
11		30 #	23	-0-	-7 B	-376	20 3	3 4	Y	-0-			-0-
12		31 #	27	-0-	-4 B	-380	27 3		Y	-0-			-0-
01		31 #	25	-0-	-6 B	-386	25 3		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A													
08		124 #	61	-0-	-63 B	-411	61 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-302	CANCELLED	UNDERAGE ->	-109						
09		60 #	67	-0-	7 B	-295	67 3		Y	-0-			-0-
10		62 #	61	-0-	-1 B	-296	61 3		Y	-0-			-0-
11		60 #	53	-0-	-7 B	-303	46 3	7 4	Y	-0-			-0-
12		62 #	64	-0-	2 B	-301	64 3		Y	-0-			-0-
01		62 #	62	-0-	-0- B	-301	62 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
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-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	341 #	272	-0-	-69 B	-302	272	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-219	CANCELLED UNDERAGE ->		-83					
09	330 #	312	-0-	-18 B	-237	312	3	N	-0-		-0-
10	341 #	337	-0-	-4 B	-241	337	3	N	-0-		-0-
11	270 #	314	-0-	44 B	-197	275	3	N	-0-	39 4	-0-
12	310 #	292	-0-	-18 B	-215	292	3	N	-0-		-0-
01	341 #	301	-0-	-40 B	-255	301	3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480		PERF. N/A	
08	744 #	883	-0-	139 B	-837	883	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-410	CANCELLED UNDERAGE ->		-427					
09	780 #	684	-0-	-96 B	-506	684	3	N	-0-		-0-
10	806 #	865	-0-	59 B	-447	865	3	N	-0-		-0-
11	840 #	714	-0-	-126 B	-573	714	3	N	-0-		-0-
12	868 #	856	-0-	-12 B	-585	856	3	N	-0-		-0-
01	868 #	745	-0-	-123 B	-708	745	3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2719 - 3200	
08	713 #	812	-0-	99 B	-500	812	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-112	CANCELLED UNDERAGE ->		-388					
09	690 #	634	-0-	-56 B	-168	634	3	N	-0-		-0-
10	713 #	777	-0-	64 B	-104	777	3	N	-0-		-0-
11	780 #	628	-0-	-152 B	-256	628	3	N	-0-		-0-
12	806 #	692	-0-	-114 B	-370	692	3	N	-0-		-0-
01	806 #	612	-0-	-194 B	-564	612	3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678		PERF. N/A	
08	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 #	40	-0-	-20 B	-20	40	3	Y	-0-		-0-
10	62 #	50	-0-	-12 B	-32	50	3	Y	-0-		-0-
11	30 #	43	-0-	13 B	-19	38	3	Y	-0-	5 4	-0-
12	31 #	47	-0-	16 B	-3	47	3	Y	-0-		-0-
*01	69 R	72	-0-	3 B	-0-	72	3	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A	
08	279 #	246	-0-	-33 B	-291	246	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-132	CANCELLED UNDERAGE ->		-159					
09	270 #	213	-0-	-57 B	-189	213	3	N	-0-		-0-
10	248 #	235	-0-	-13 B	-202	235	3	N	-0-		-0-
11	240 #	206	-0-	-34 B	-236	206	3	N	-0-		-0-
12	248 #	217	-0-	-31 B	-267	217	3	N	-0-		-0-
01	248 #	231	-0-	-17 B	-284	231	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 #: 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	272 R	272	-0-	-0- B	-0-	229 3	43 9	Y	39	38 1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INC G-10	173	-0-	173 B	173	132 3	41 9	Y	37	38 1	2
10	INC G-10	463	-0-	463 B	636	420 3	43 9	Y	39	39 1	2
11	1286 R	650	-0-	-636 B	-0-	534 3	75 4	Y	37	38 1	1
41 9											
12	634 R	634	-0-	-0- B	-0-	590 3	44 9	Y	40	39 1	2
*01	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	530 3	40 9	Y	36	36 1	2

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 - 2913	
08	31 #	28	-0-	-3 B	-60	28 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -17											
09	30 #	28	-0-	-2 B	-45	28 3		Y	-0-		-0-
10	31 #	31	-0-	-0- B	-45	31 3		Y	-0-		-0-
11	30 #	31	-0-	1 B	-44	27 3	4 4	Y	-0-		-0-
12	31 #	32	-0-	1 B	-43	32 3		Y	-0-		-0-
01	31 #	36	-0-	5 B	-38	36 3		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 - 2881	
08	837 #	547	-0-	-290 B	-2079	547 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1826 CANCELLED UNDERAGE -> -253											
09	810 #	450	-0-	-360 B	-2186	450 3		N	-0-		-0-
10	465 #	504	-0-	39 B	-2147	504 3		N	-0-		-0-
11	540 #	478	-0-	-62 B	-2209	478 3		N	-0-		-0-
12	558 #	589	-0-	31 B	-2178	589 3		N	-0-		-0-
01	558 #	622	-0-	64 B	-2114	622 3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 - 2895	
08	124 #	57	-0-	-67 B	-442	57 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -358 CANCELLED UNDERAGE -> -84											
09	60 #	57	-0-	-3 B	-361	57 3		Y	-0-		-0-
10	62 #	61	-0-	-1 B	-362	61 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	90	-0-	30 B	-332	79 3	11 4	Y	-0-		-0-
12	62 #	96	-0-	34 B	-298	96 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	108	-0-	46 B	-252	108 3		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 - 2865	
08	341 #	379	-0-	38 B	-267	379 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -108 CANCELLED UNDERAGE -> -159											
09	330 #	300	-0-	-30 B	-138	300 3		N	-0-		-0-
10	341 #	378	-0-	37 B	-101	378 3		N	-0-		-0-
11	360 #	320	-0-	-40 B	-141	320 3		N	-0-		-0-
12	372 #	344	-0-	-28 B	-169	344 3		N	-0-		-0-
01	372 #	299	-0-	-73 B	-242	299 3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022	
08	31 #	24	-0-	-7 B	-38	24 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16 CANCELLED UNDERAGE -> -22											
09	30 #	26	-0-	-4 B	-20	26 3		Y	-0-		-0-
10	31 #	39	-0-	8 B	-12	39 3		Y	-0-		-0-
11	30 #	32	-0-	2 B	-10	28 3	4 4	Y	-0-		-0-
12	31 #	28	-0-	-3 B	-13	28 3		Y	-0-		-0-
01	31 #	26	-0-	-5 B	-18	26 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	310 #	189	-0-	-121 B	-213	189	3	Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-152	CANCELLED UNDERAGE ->	-61					
09	300 #	308	-0-	8 B	-144	308	3	Y	-0-	-0-	
10	310 #	242	-0-	-68 B	-212	242	3	Y	-0-	-0-	
11	270 #	269	-0-	-1 B	-213	236	3	Y	-0-	-0-	
12	310 #	286	-0-	-24 B	-237	286	3	Y	-0-	-0-	
01	310 #	275	-0-	-35 B	-272	275	3	Y	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834			
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	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			
08	775 #	849	-0-	74 B	-3215	849	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-589	CANCELLED UNDERAGE ->	-2626					
09	750 #	766	-0-	16 B	-573	766	3	N	-0-	-0-	
10	930 #	721	-0-	-209 B	-782	721	3	N	-0-	-0-	
11	900 #	734	-0-	-166 B	-948	644	3	N	-0-	-0-	
12	930 #	733	-0-	-197 B	-1145	733	3	N	-0-	-0-	
01	837 #	436	-0-	-401 B	-1546	436	3	N	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864			
08	248 #	221	-0-	-27 B	-232	221	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-114	CANCELLED UNDERAGE ->	-118					
09	240 #	203	-0-	-37 B	-151	203	3	N	-0-	-0-	
10	217 #	256	-0-	39 B	-112	256	3	N	-0-	-0-	
11	210 #	224	-0-	14 B	-98	224	3	N	-0-	-0-	
12	217 #	278	-0-	61 B	-37	278	3	N	-0-	-0-	
*01	252 R	289	-0-	37 B	-0-	289	3	N	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908			
08	372 #	57	-0-	-315 B	-643	57	3	Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-643							
09	390 #	57	-0-	-333 B	-976	57	3	Y	-0-	-0-	
10	403 #	61	-0-	-342 B	-1318	61	3	Y	-0-	-0-	
11	360 #	62	-0-	-298 B	-1616	54	3	Y	-0-	-0-	
12	62 #	64	-0-	2 B	-1614	64	3	Y	-0-	-0-	
01	62 #	72	-0-	10 B	-1604	72	3	Y	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916			
08	124 #	85	-0-	-39 B	-393	85	3	Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-309	CANCELLED UNDERAGE ->	-84					
09	60 #	85	-0-	25 B	-284	85	3	Y	-0-	-0-	
10	62 #	92	-0-	30 B	-254	92	3	Y	-0-	-0-	
11	60 #	92	-0-	32 B	-222	81	3	Y	-0-	-0-	
12	62 #	96	-0-	34 B	-188	96	3	Y	-0-	-0-	
01	62 #	108	-0-	46 B	-142	108	3	Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 2762 - 2943	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	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			
08	155 #	136	-0-	-19	B	-2129	136 3	Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -473 CANCELLED UNDERAGE -> -1656												
09	150 #	156	-0-	6	B	-467	156 3	Y	-0-		-0-		
10	155 #	169	-0-	14	B	-453	169 3	Y	-0-		-0-		
11	150 #	166	-0-	16	B	-437	138 3	19 4	Y	8	3 1	5	
12	155 #	156	-0-	1	B	-436	146 3	10 9	Y	9	11 1	3	
01	155 #	150	-0-	-5	B	-441	150 3	Y	-0-		3 1	-0-	

JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2725 - 3162			
08	124 #	57	-0-	-67	B	-217	57 3	Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -217												
09	120 #	57	-0-	-63	B	-280	57 3	Y	-0-		-0-		
10	93 #	92	-0-	-1	B	-281	92 3	Y	-0-		-0-		
11	90 #	92	-0-	2	B	-279	81 3	11 4	Y	-0-	-0-		
12	62 #	96	-0-	34	B	-245	96 3	Y	-0-		-0-		
01	93 #	108	-0-	15	B	-230	108 3	Y	-0-		-0-		

J B TUBB F		WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952			
08	124 #	160	-0-	36	B	-1176	139 3	1 4	N	18	20 1	3	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -8 CANCELLED UNDERAGE -> -1168												
09	148 R	156	-0-	8	B	-0-	135 3	21 9	N	19	15 1	7	
10	219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	187 3	32 9	N	29	28 1	8	
11	273 R	273	-0-	-0-	B	-0-	203 3	29 4	N	37	36 1	9	
12	267 R	267	-0-	-0-	B	-0-	243 3	24 9	N	22	24 1	7	
*01	223 R	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3		N	-0-	7 1	-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932			
08	217 #	192	-0-	-25	B	-1329	192 3	Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -774 CANCELLED UNDERAGE -> -555												
09	210 #	213	-0-	3	B	-771	213 3	Y	-0-		-0-		
10	217 #	221	-0-	4	B	-767	221 3	Y	-0-		-0-		
11	180 #	211	-0-	31	B	-736	185 3	26 4	Y	-0-	-0-		
12	217 #	207	-0-	-10	B	-746	207 3	Y	-0-		-0-		
01	217 #	187	-0-	-30	B	-776	187 3	Y	-0-		-0-		

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 - 2866			
08	31 #	21	-0-	-10	B	-85	21 3	Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -49 CANCELLED UNDERAGE -> -36												
09	30 #	21	-0-	-9	B	-58	21 3	Y	-0-		-0-		
10	31 #	22	-0-	-9	B	-67	22 3	Y	-0-		-0-		
11	30 #	23	-0-	-7	B	-74	20 3	3 4	Y	-0-	-0-		
12	31 #	27	-0-	-4	B	-78	27 3	Y	-0-		-0-		
01	31 #	25	-0-	-6	B	-84	25 3	Y	-0-		-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	93 #	59	-0-	-34 B	-328	59	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-297	CANCELLED UNDERAGE ->		-31					
09	60 #	39	-0-	-21 B	-318	39	3				-0-
10	62 #	53	-0-	-9 B	-327	53	3				-0-
11	60 #	35	-0-	-25 B	-352	31	3		4 4		-0-
12	62 #	32	-0-	-30 B	-382	32	3				-0-
01	62 #	31	-0-	-31 B	-413	31	3				-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 292		RRCID -> 113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2626 - 2980	
08	310 #	317	-0-	7 B	-652	274	3		43 9	Y	39
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-652					
09	367 R	367	-0-	-0- B	-0-	326	3		41 9	Y	37
10	388 R	388	-0-	-0- B	-0-	345	3		43 9	Y	39
11	372 R	372	-0-	-0- B	-0-	290	3		41 4	Y	37
12	421 R	421	-0-	-0- B	-0-	41	9				40
*01	380 R	380	-0-	-0- B	-0-	377	3		44 9	Y	39
						340	3		40 9	Y	36

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 291		RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956	
08	589 #	414	-0-	-175 B	-2695	414	3			Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2239	CANCELLED UNDERAGE ->		-456					
09	450 #	488	-0-	38 B	-2201	488	3			Y	-0-
10	434 #	532	-0-	98 B	-2103	532	3			Y	-0-
11	390 #	453	-0-	63 B	-2040	397	3		56 4	Y	-0-
12	465 #	437	-0-	-28 B	-2068	437	3			Y	-0-
01	465 #	437	-0-	-28 B	-2096	437	3			Y	-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

TUBB, J. B. C		WELL #: 20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127	
08	682 #	698	-0-	16 B	-2267	698	3			Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1409	CANCELLED UNDERAGE ->		-858					
09	660 #	676	-0-	16 B	-1393	676	3			Y	-0-
10	713 #	1296	-0-	583 B	-810	1296	3			Y	-0-
11	690 #	910	-0-	220 B	-590	798	3		112 4	Y	-0-
12	713 #	594	-0-	-119 B	-709	594	3			Y	-0-
01	930 #	495	-0-	-435 B	-1144	495	3			Y	-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046	
08	527 #	932	-0-	405 B	-584	932	3			Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-584								
09	420 #	420	-0-	-0- B	-584	420	3			Y	-0-
10	527 #	451	-0-	-76 B	-660	451	3			Y	-0-
11	510 #	481	-0-	-29 B	-689	422	3		59 4	Y	-0-
12	527 #	566	-0-	39 B	-650	566	3			Y	-0-
01	527 #	438	-0-	-89 B	-739	438	3			Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 #	101	-0-	-49 B	-49	101 3		Y	-0-		-0-
10	124 #	89	-0-	-35 B	-84	89 3		Y	-0-		-0-
11	120 #	26	-0-	-94 B	-178	23 3	3 4	Y	-0-		-0-
12	93 #	32	-0-	-61 B	-239	32 3		Y	-0-		-0-
01	93 #	31	-0-	-62 B	-301	31 3		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136	
08	713 #	617	-0-	-96 B	-848	606 3	11 9	Y	10	9 1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -373 CANCELLED UNDERAGE -> -475										
09	690 #	916	-0-	226 B	-147	916 3		Y	-0-	1 1	-0-
10	769 R	916	-0-	147 B	-0-	916 3		Y	-0-		-0-
11	925 R	925	-0-	-0- B	-0-	811 3	114 4	Y	-0-		-0-
12	1261 R	1261	-0-	-0- B	-0-	1240 3	21 9	Y	19	18 1	1
*01	1085 R	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		Y	-0-	1 1	-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2707 - 3153	
08	124 #	85	-0-	-39 B	-291	85 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -241 CANCELLED UNDERAGE -> -50										
09	120 #	85	-0-	-35 B	-276	85 3		Y	-0-		-0-
10	93 #	92	-0-	-1 B	-277	92 3		Y	-0-		-0-
11	90 #	92	-0-	2 B	-275	81 3	11 4	Y	-0-		-0-
12	93 #	96	-0-	3 B	-272	96 3		Y	-0-		-0-
01	93 #	74	-0-	-19 B	-291	74 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	
08	775 #	681	-0-	-94 B	-2321	652 3	29 9	Y	26	24 1	2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1027 CANCELLED UNDERAGE -> -1294										
09	750 #	715	-0-	-35 B	-1062	674 3	41 9	Y	37	37 1	2
10	775 #	825	-0-	50 B	-1012	782 3	43 9	Y	39	39 1	2
11	660 #	633	-0-	-27 B	-1039	539 3	76 4	Y	16	17 1	1
12	744 #	683	-0-	-61 B	-1100	683 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	837 #	765	-0-	-72 B	-1172	765 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J.B. C		WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906	
08	93 #	36	-0-	-57 B	-157	36 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -157										
09	150 #	41	-0-	-109 B	-266	41 3		Y	-0-		-0-
10	155 #	94	-0-	-61 B	-327	94 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	114	-0-	54 B	-273	100 3	14 4	Y	-0-		-0-
12	31 #	187	-0-	156 B	-117	187 3		Y	-0-		-0-
01	93 #	199	-0-	106 B	-11	199 3		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2715 - 2880	
08	93 #	61	-0-	-32 B	-286	61 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -215 CANCELLED UNDERAGE -> -71										
09	60 #	67	-0-	7 B	-208	67 3		N	-0-		-0-
10	62 #	85	-0-	23 B	-185	85 3		N	-0-		-0-
11	60 #	79	-0-	19 B	-166	69 3	10 4	N	-0-		-0-
12	62 #	96	-0-	34 B	-132	96 3		N	-0-		-0-
01	93 #	69	-0-	-24 B	-156	69 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 #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		310 #	164	-0-	-146 B	-1392	164 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-546	CANCELLED UNDERAGE ->	-846						
09		210 #	195	-0-	-15 B	-561	195 3		Y	-0-			-0-
10		217 #	220	-0-	3 B	-558	220 3		Y	-0-			-0-
11		180 #	210	-0-	30 B	-528	184 3	26 4	Y	-0-			-0-
12		217 #	208	-0-	-9 B	-537	208 3		Y	-0-			-0-
01		217 #	174	-0-	-43 B	-580	174 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725													
08		T. A.	157	-0-	157 B	-224	157 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-224						
09		160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
10		200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		Y	-0-			-0-
11		905 R	905	-0-	-0- B	-0-	794 3	111 4	Y	-0-			-0-
12		246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
01		155 #	136	-0-	-19 B	-19	136 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132													
08		589 #	471	-0-	-118 B	-1418	471 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-507	CANCELLED UNDERAGE ->	-911						
09		570 #	367	-0-	-203 B	-710	367 3		Y	-0-			-0-
10		589 #	361	-0-	-228 B	-938	361 3		Y	-0-			-0-
11		510 #	389	-0-	-121 B	-1059	341 3	48 4	Y	-0-			-0-
12		496 #	731	-0-	235 B	-824	731 3		Y	-0-			-0-
01		465 #	547	-0-	82 B	-742	547 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													
08		1860 #	1572	-0-	-288 B	-5933	1568 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2195	CANCELLED UNDERAGE ->	-3738						
09		1680 #	1810	-0-	130 B	-2065	1770 3	40 9	Y	36	34 1		2
10		1612 #	2762	-0-	1150 B	-915	2687 3	75 9	Y	68	67 1		3
11		1561 R	2476	-0-	915 B	-0-	2117 3	297 4	Y	56	57 1		2
							62 9						
12		2039 R	2039	-0-	-0- B	-0-	1995 3	44 9	Y	40	40 1		2
01		2077 #	2067	-0-	-10 B	-10	2027 3	40 9	Y	36	36 1		2
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974													
08		1643 #	1746	-0-	103 B	-2064	1746 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1267	CANCELLED UNDERAGE ->	-797						
09		1470 #	1670	-0-	200 B	-1067	1670 3		Y	-0-			-0-
10		1612 #	1439	-0-	-173 B	-1240	1439 3		Y	-0-			-0-
11		1680 #	1282	-0-	-398 B	-1638	1124 3	158 4	Y	-0-			-0-
12		1736 #	1349	-0-	-387 B	-2025	1349 3		Y	-0-			-0-
01		1736 #	1247	-0-	-489 B	-2514	1247 3		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873													
08		961 #	1120	-0-	159 B	-1348	1120 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-543	CANCELLED UNDERAGE ->	-805						
09		930 #	835	-0-	-95 B	-638	835 3		N	-0-			-0-
10		961 #	1108	-0-	147 B	-491	1108 3		N	-0-			-0-
11		1080 #	909	-0-	-171 B	-662	909 3		N	-0-			-0-
12		1116 #	1024	-0-	-92 B	-754	1024 3		N	-0-			-0-
01		1116 #	837	-0-	-279 B	-1033	837 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	603 R	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 #	68	-0-	-82 B	-82	68 3		Y	-0-		-0-
10	403 #	21	-0-	-382 B	-464	21 3		Y	-0-		-0-
11	390 #	21	-0-	-369 B	-833	18 3	3 4	Y	-0-		-0-
12	403 #	27	-0-	-376 B	-1209	27 3		Y	-0-		-0-
01	403 #	23	-0-	-380 B	-1589	23 3		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893	
08	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-		-0-
10	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-		-0-
11	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	81 3	11 4	N	-0-		-0-
12	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*01	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2721 - 2990	
08	248 #	184	-0-	-64 B	-793	184 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -793										
09	240 #	187	-0-	-53 B	-846	187 3		Y	-0-		-0-
10	248 #	224	-0-	-24 B	-870	224 3		Y	-0-		-0-
11	210 #	238	-0-	28 B	-842	209 3	29 4	Y	-0-		-0-
12	217 #	243	-0-	26 B	-816	243 3		Y	-0-		-0-
01	217 #	168	-0-	-49 B	-865	168 3		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784 - 2929	
08	930 #	873	-0-	-57 B	-382	873 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -182 CANCELLED UNDERAGE -> -200										
09	900 #	686	-0-	-214 B	-396	686 3		N	-0-		-0-
10	930 #	862	-0-	-68 B	-464	862 3		N	-0-		-0-
11	900 #	697	-0-	-203 B	-667	697 3		N	-0-		-0-
12	868 #	831	-0-	-37 B	-704	831 3		N	-0-		-0-
01	868 #	810	-0-	-58 B	-762	810 3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974	
08	31 #	21	-0-	-10 B	-90	21 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -49 CANCELLED UNDERAGE -> -41										
09	30 #	21	-0-	-9 B	-58	21 3		N	-0-		-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22 3		N	-0-		-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-74	20 3	3 4	N	-0-		-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-78	27 3		N	-0-		-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-84	25 3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906	
08	620 #	498	-0-	-122 B	-824	498 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -824										
09	600 #	474	-0-	-126 B	-950	474 3		Y	-0-		-0-
10	620 #	515	-0-	-105 B	-1055	515 3		Y	-0-		-0-
11	600 #	371	-0-	-229 B	-1284	325 3	46 4	Y	-0-		-0-
12	589 #	280	-0-	-309 B	-1593	280 3		Y	-0-		-0-
01	527 #	249	-0-	-278 B	-1871	249 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1271 #	1135	-0-	-136 B	-1096	1135 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-578	CANCELLED UNDERAGE	->	-518					
09	1230 #	917	-0-	-313 B	-891	917 3		N	-0-		-0-
10	1240 #	1289	-0-	49 B	-842	1289 3		N	-0-		-0-
11	1200 #	1052	-0-	-148 B	-990	1052 3		N	-0-		-0-
12	1147 #	1193	-0-	46 B	-944	1193 3		N	-0-		-0-
01	1302 #	975	-0-	-327 B	-1271	975 3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 153628		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4558		PERF. 2719 - 2938	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2663 - 2830	
08	651 #	731	-0-	80 B	-678	731 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-180	CANCELLED UNDERAGE	->	-498					
09	630 #	558	-0-	-72 B	-252	558 3		N	-0-		-0-
10	620 #	726	-0-	106 B	-146	726 3		N	-0-		-0-
11	720 #	568	-0-	-152 B	-298	568 3		N	-0-		-0-
12	744 #	570	-0-	-174 B	-472	570 3		N	-0-		-0-
01	744 #	477	-0-	-267 B	-739	477 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	
08	434 #	305	-0-	-129 B	-540	262 3	43 9	Y	39	38 1	3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-245	CANCELLED UNDERAGE	->	-295					
09	360 #	240	-0-	-120 B	-365	199 3	41 9	Y	37	38 1	2
10	372 #	319	-0-	-53 B	-418	276 3	43 9	Y	39	39 1	2
11	360 #	266	-0-	-94 B	-512	197 3	28 4	Y	37	38 1	1
						41 9					
12	341 #	266	-0-	-75 B	-587	222 3	44 9	Y	40	39 1	2
01	310 #	243	-0-	-67 B	-654	203 3	40 9	Y	36	36 1	2

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 5		RRCID -> 156489		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 2756 - 2920	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592		PERF. 2777 - 2974	
08	310 #	301	-0-	-9 B	-410	301 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-161	CANCELLED UNDERAGE	->	-249					
09	300 #	256	-0-	-44 B	-205	256 3		N	-0-		-0-
10	310 #	295	-0-	-15 B	-220	295 3		N	-0-		-0-
11	300 #	265	-0-	-35 B	-255	265 3		N	-0-		-0-
12	310 #	312	-0-	2 B	-253	312 3		N	-0-		-0-
01	310 #	277	-0-	-33 B	-286	277 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 #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	558 #	515	-0-	-43 B	-1562	515 3		-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-57	CANCELLED UNDERAGE	->	-1505					
09	600 #	360	-0-	-240 B	-297	360 3		-0-			-0-
10	620 #	418	-0-	-202 B	-499	418 3		-0-			-0-
11	600 #	398	-0-	-202 B	-701	349 3	49 4	-0-			-0-
12	558 #	505	-0-	-53 B	-754	505 3		-0-			-0-
01	527 #	575	-0-	48 B	-706	575 3		-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982			
08	1426 #	1430	-0-	4 B	-832	1430 3		-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-287	CANCELLED UNDERAGE	->	-545					
09	1380 #	1322	-0-	-58 B	-345	1322 3		-0-			-0-
10	1395 #	1410	-0-	15 B	-330	1410 3		-0-			-0-
11	1380 #	1187	-0-	-193 B	-523	1187 3		-0-			-0-
12	1426 #	1273	-0-	-153 B	-676	1273 3		-0-			-0-
01	1426 #	1204	-0-	-222 B	-898	1204 3		-0-			-0-

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333			
08	471 R	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		-0-			-0-
10	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		-0-			-0-
11	700 R	700	-0-	-0- B	-0-	614 3	86 4	-0-			-0-
12	698 R	698	-0-	-0- B	-0-	698 3		-0-			-0-
*01	658 R	658	-0-	-0- B	-0-	658 3		-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054			
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055			
08	310 #	311	-0-	1 B	-256	311 3		-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-103	CANCELLED UNDERAGE	->	-153					
09	330 #	265	-0-	-65 B	-168	265 3		-0-			-0-
10	341 #	298	-0-	-43 B	-211	298 3		-0-			-0-
11	330 #	241	-0-	-89 B	-300	241 3		-0-			-0-
12	310 #	131	-0-	-179 B	-479	131 3		-0-			-0-
01	310 #	122	-0-	-188 B	-667	122 3		-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2735 -	2985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
08		1178 #	1203	-0-	25 B	-522	1203 3	N	-0-				-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-359	CANCELLED UNDERAGE	->	-163								
09		1140 #	981	-0-	-159 B	-518	981 3	N	-0-				-0-		
10		1147 #	1215	-0-	68 B	-450	1215 3	N	-0-				-0-		
11		1170 #	1024	-0-	-146 B	-596	1024 3	N	-0-				-0-		
12		1209 #	1139	-0-	-70 B	-666	1139 3	N	-0-				-0-		
01		1209 #	1086	-0-	-123 B	-789	1086 3	N	-0-				-0-		

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2710 -	3070		
08		1054 #	1136	-0-	82 B	-795	1136 3	N	-0-				-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-370	CANCELLED UNDERAGE	->	-425								
09		1020 #	897	-0-	-123 B	-493	897 3	N	-0-				-0-		
10		1054 #	1150	-0-	96 B	-397	1150 3	N	-0-				-0-		
11		1110 #	950	-0-	-160 B	-557	950 3	N	-0-				-0-		
12		1147 #	1055	-0-	-92 B	-649	1055 3	N	-0-				-0-		
01		1147 #	981	-0-	-166 B	-815	981 3	N	-0-				-0-		

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2680 -	3044		
08		248 #	334	-0-	86 B	-325	334 3	N	-0-				-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-92	CANCELLED UNDERAGE	->	-233								
09		270 #	262	-0-	-8 B	-100	262 3	N	-0-				-0-		
10		279 #	361	-0-	82 B	-18	361 3	N	-0-				-0-		
11		330 #	290	-0-	-40 B	-58	290 3	N	-0-				-0-		
12		341 #	259	-0-	-82 B	-140	259 3	N	-0-				-0-		
01		372 #	197	-0-	-175 B	-315	197 3	N	-0-				-0-		

BAKER OPERATING, INC.		046623		WELL #:		2	RRCID ->	112113	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2656 -	2993
FURR-TUBB															
08		434 #	424	-0-	-10 B	-258	424 3	Y	-0-				24		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-64	CANCELLED UNDERAGE	->	-194								
09		420 #	409	-0-	-11 B	-75	409 3	Y	-0-				24		
10		434 #	423	-0-	-11 B	-86	423 3	Y	-0-				24		
11		420 #	364	-0-	-56 B	-142	364 3	Y	-0-				24		
12		434 #	419	-0-	-15 B	-157	419 3	Y	-0-				24		
01		434 #	418	-0-	-16 B	-173	418 3	Y	-0-				24		

FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689 -	2875		
08		713 #	690	-0-	-23 B	-536	690 3	Y	-0-				54		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-195	CANCELLED UNDERAGE	->	-341								
09		690 #	663	-0-	-27 B	-222	663 3	Y	-0-				54		
10		713 #	683	-0-	-30 B	-252	683 3	Y	-0-				54		
11		660 #	586	-0-	-74 B	-326	586 3	Y	-0-				54		
12		682 #	674	-0-	-8 B	-334	674 3	Y	-0-				54		
01		682 #	673	-0-	-9 B	-343	673 3	Y	-0-				54		

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336		WELL #:		5	RRCID ->	020701	COMPL. DATE	11/17/1960	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	N/A	
WADDELL, W.N. ET AL															
08		1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-17140		N	-0-				-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-12370	CANCELLED UNDERAGE	->	-4770								
09		300 #	-0-	-0-	-300 B	-12670		N	-0-				-0-		
10		248 #	772	-0-	524 B	-12146	722 2	50 9	N	45	41 1		4		
11		240 #	4084	-0-	3844 B	-8302	4033 2	51 9	N	46	45 1		5		
12		0 #	3249	-0-	3249 B	-5053	3249 2		N	-0-			5		
01		775 #	3059	-0-	2284 B	-2769	3013 2	46 9	N	42	43 1		4		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	INC G-10	158	-0-	158 B	-3036	158 2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE		-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-3036						
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-390			Y	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-576			Y	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-756			Y	-0-			-0-
12	186 #	834	-0-	648 B	-108	834 2		Y	-0-			-0-
*01	316 R	424	-0-	108 B	-0-	424 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A												
08	434 #	-0-	-0-	-434 B	-5086			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE		-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1426						
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3780			N	-0-			-0-
10	62 #	185	-0-	123 B	-3657	185 2		N	-0-			-0-
11	2 #	2	-0-	-0- B	-3657	2 2		N	-0-			-0-
12	0 #	954	-0-	954 B	-2703	954 2		N	-0-			-0-
01	186 #	1355	-0-	1169 B	-1534	1355 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
08	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-10829			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE		-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2896						
09	330 #	-0-	-0-	-330 B	-8263			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8263			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8263			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8263			N	-0-			-0-
01	0 #	1	-0-	1 B	-8262	1 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A												
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-6175			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE		-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2314						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3861			N	-0-			-0-
10	0 #	243	-0-	243 B	-3618	243 2		N	-0-			-0-
11	0 #	176	-0-	176 B	-3442	176 2		N	-0-			-0-
12	0 #	440	-0-	440 B	-3002	440 2		N	-0-			-0-
01	248 #	358	-0-	110 B	-2892	358 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
08	217 #	7	-0-	-210 B	-2343	7 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE		-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-599						
09	30 #	3	-0-	-27 B	-1771	3 2		N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-1782	20 2		N	-0-			-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7 B	-1789			N	-0-			-0-
12	7 #	306	-0-	299 B	-1490	306 2		N	-0-			-0-
01	31 #	345	-0-	314 B	-1176	345 2		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 #: 651	RRCID ->	020712	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	3102	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 #	208	-0-	-381 B	-1648	207 2	1 9	N	1	1 1		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1648								
09		570 #	-0-	-0-	-570 B	-2218			N	-0-			-0-
10		341 #	-0-	-0-	-341 B	-2559			N	-0-			-0-
11		330 #	501	-0-	171 B	-2388	500 2	1 9	N	1	1 1		-0-
12		341 #	1751	-0-	1410 B	-978	1733 2	18 9	N	16	16 1		-0-
01		217 #	1000	-0-	783 B	-195	977 2	23 9	N	21	21 1		-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I				WELL #: 817	RRCID ->	020713	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	2632	PERF. N/A		
08		1488 #	1403	-0-	-85 B	-490	1403 2		Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-172	CANCELLED UNDERAGE ->	-318						
09		1071 R	1243	-0-	172 B	-0-	1243 2		Y	-0-			-0-
10		1412 R	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 2		Y	-0-			-0-
11		1331 R	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 2		Y	-0-			-0-
12		1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		Y	-0-			-0-
*01		1291 R	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 846	RRCID ->	020717	COMPL. DATE	01/07/1963	TOTAL DEPTH	3050	PERF. N/A		
08		403 #	-0-	-0-	-403 B	-4324			Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2527	CANCELLED UNDERAGE ->	-1797						
09		90 #	-0-	-0-	-90 B	-2617			Y	-0-			-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155 B	-2772			Y	-0-			-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150 B	-2922			Y	-0-			-0-
12		7 #	96	-0-	89 B	-2833	96 2		Y	-0-			-0-
01		0 #	1034	-0-	1034 B	-1799	1034 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 890	RRCID ->	032352	COMPL. DATE	02/19/1964	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A		
08		806 #	31	-0-	-775 B	-4292	31 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2550	CANCELLED UNDERAGE ->	-1742						
09		780 #	29	-0-	-751 B	-3301	29 2		N	-0-			-0-
10		806 #	145	-0-	-661 B	-3962	145 2		N	-0-			-0-
11		390 #	-0-	-0-	-390 B	-4352			N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31 B	-4383			N	-0-			-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155 B	-4538			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 894	RRCID ->	032978	COMPL. DATE	04/13/1964	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A		
08		589 #	254	-0-	-335 B	-2292	211 2	30 4	Y	12	12 1		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1402	CANCELLED UNDERAGE ->	-890						
09		240 #	218	-0-	-22 B	-1424	199 2	15 4	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
10		248 #	129	-0-	-119 B	-1543	129 2		Y	-0-			-0-
11		240 #	7	-0-	-233 B	-1776	7 2		Y	-0-			-0-
12		248 #	3	-0-	-245 B	-2021	3 2		Y	-0-			-0-
01		248 #	108	-0-	-140 B	-2161	90 2	3 4	Y	14	14 1		-0-
							15 9						

WADDELL, W.N. ET AL TR. I				WELL #: 886	RRCID ->	033065	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 2503 - 2761		
08		961 #	912	-0-	-49 B	-423	887 2	25 9	N	23	23 1		4
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-315	CANCELLED UNDERAGE ->	-108						
09		930 #	826	-0-	-104 B	-419	805 2	21 9	N	19	21 1		2
10		961 #	934	-0-	-27 B	-446	911 2	23 9	N	21	21 1		2
11		930 #	870	-0-	-60 B	-506	845 2	25 9	N	23	23 1		2
12		961 #	865	-0-	-96 B	-602	865 2		N	-0-			2
01		930 #	886	-0-	-44 B	-646	858 2	28 9	N	25	24 1		3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		310 #	-0-	-0-	-310 B	-1674					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1261	CANCELLED UNDERAGE ->		-413							
09		210 #	-0-	-0-	-210 B	-1471					Y	-0-			-0-
10		124 #		127	-0-	3 B	-1468	127	2		Y	-0-			-0-
11		2 #		22	-0-	20 B	-1448	22	2		Y	-0-			-0-
12		0 #		688	-0-	688 B	-760	688	2		Y	-0-			-0-
01		124 #		404	-0-	280 B	-480	404	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A															
08		496 #	-0-	-0-	-496 B	-2239					N	13	13	1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1411	CANCELLED UNDERAGE ->		-828							
09		480 #	-0-	-0-	-480 B	-1891					N	15	15	1	1
10		496 #		262	-0-	-234 B	-2125	244	2	18	9	N	16	15	2
11		210 #		1033	-0-	823 B	-1302	1016	2	17	9	N	15	15	2
12		0 #		689	-0-	689 B	-613	689	2		N	-0-			2
01		248 #		554	-0-	306 B	-307	540	2	14	9	N	13	14	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A															
08		1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-6000					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-6000										
09		1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-7080					Y	-0-			-0-
10		496 #		789	-0-	293 B	-6787	789	2		Y	-0-			-0-
11		480 #	-0-	-0-	-480 B	-7267					Y	-0-			-0-
12		0 #		3044	-0-	3044 B	-4223	3044	2		Y	-0-			-0-
01		775 #		1616	-0-	841 B	-3382	1616	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A															
08		806 #	783	-0-	-23 B	-383	758	2	25	9	Y	23	23	1	4
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-165	CANCELLED UNDERAGE ->		-218							
09		549 R	714	-0-	165 B	-0-	693	2	21	9	Y	19	21	1	2
10		792 R	792	-0-	-0- B	-0-	768	2	24	9	Y	22	22	1	2
11		761 R	761	-0-	-0- B	-0-	736	2	25	9	Y	23	23	1	2
12		729 R	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			Y	-0-			2
*01		758 R	758	-0-	-0- B	-0-	730	2	28	9	Y	25	24	1	3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A															
08		713 #	-0-	-0-	-713 B	-5948					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4490	CANCELLED UNDERAGE ->		-1458							
09		T. A.	1036	-0-	1036 B	-3454	1017	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
10		T. A.	1111	-0-	1111 B	-2343	1078	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
11		T. A.	1345	-0-	1345 B	-998	1314	2	31	9	Y	28	28	1	-0-
12		T. A.	1158	-0-	1158 B	160	1127	2	31	9	Y	28	28	1	-0-
01		T. A.	934	-0-	934 B	1094	916	2	18	9	Y	16	16	1	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984															
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2090					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-584	CANCELLED UNDERAGE ->		-1506							
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584					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 #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 #	117	-0-	-720 B	-3387	117 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1619	CANCELLED UNDERAGE ->	-1768						
09	810 #	-0-	-0-	-810 B	-2429			N	-0-			-0-
10	837 #	-0-	-0-	-837 B	-3266			N	-0-			-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540 B	-3806			N	-0-			-0-
12	124 #	1041	-0-	917 B	-2889	1041 2		N	-0-			-0-
01	124 #	907	-0-	783 B	-2106	907 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-10847			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6376	CANCELLED UNDERAGE ->	-4471						
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-6496			N	-0-			-0-
10	124 #	392	-0-	268 B	-6228	392 2		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6228			N	-0-			-0-
12	0 #	1239	-0-	1239 B	-4989	1239 2		N	-0-			-0-
01	403 #	1789	-0-	1386 B	-3603	1789 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975												
08	INC G-10	932	-0-	932 B	461	932 2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			461								-0-
09	1423 R	962	-0-	-461 B	-0-	962 2		Y	-0-			-0-
10	961 R	961	-0-	-0- B	-0-	961 2		Y	-0-			-0-
11	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		Y	-0-			-0-
12	600 R	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		Y	-0-			-0-
*01	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036												
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-7886			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4653	CANCELLED UNDERAGE ->	-3233						-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-4803			Y	-0-			-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527 B	-5330			Y	312	308 1		4
11	510 #	-0-	-0-	-510 B	-5840			Y	-0-	4 1		-0-
12	0 #	234	-0-	234 B	-5606	3 2	231 9	Y	210	209 1		1
01	0 #	606	-0-	606 B	-5000	19 2	587 9	Y	534	532 1		3
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A												
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1626			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-928	CANCELLED UNDERAGE ->	-698						-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-958			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-989			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1019			N	-0-			-0-
12	31 #	633	-0-	602 B	-417	633 2		N	-0-			-0-
*01	106 R	523	-0-	417 B	-0-	523 2		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		310 #	-0-	-0-	-310 B	-10634			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-703	CANCELLED UNDERAGE	->	-9931						
09		300 #	-0-	-0-	-300 B	-1003			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003			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													
08		INC G-10	3707	-0-	3707 B	18027	3707 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	18027									
09		21238 R	3211	-0-	-18027 B	-0-	3211 2		Y	-0-			-0-
10		3565 #	3484	-0-	-81 B	-81	3484 2		Y	-0-			-0-
11		3600 #	3478	-0-	-122 B	-203	3478 2		Y	-0-			-0-
12		3720 #	3404	-0-	-316 B	-519	3404 2		Y	-0-			-0-
01		3720 #	3387	-0-	-333 B	-852	3387 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A													
08		217 #	-0-	-0-	-217 B	-3846			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-3022	CANCELLED UNDERAGE	->	-824						
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3022			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3022			Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3022			Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3022			Y	-0-			-0-
01		0 #	726	-0-	726 B	-2296	726 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A													
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
08		248 #	-0-	-0-	-248 B	-2666			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-2180	CANCELLED UNDERAGE	->	-486						
09		30 #	-0-	-0-	-30 B	-2210			N	-0-			-0-
10		31 #	39	-0-	8 B	-2202	39 2		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2202			N	-0-			-0-
12		0 #	278	-0-	278 B	-1924	278 2		N	-0-			-0-
01		31 #	386	-0-	355 B	-1569	386 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A													
08		527 #	-0-	-0-	-527 B	-5449			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-2842	CANCELLED UNDERAGE	->	-2607						
09		510 #	-0-	-0-	-510 B	-3352			N	-0-			-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124 B	-3476			N	-0-			-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120 B	-3596			N	-0-			-0-
12		124 #	1360	-0-	1236 B	-2360	1360 2		N	-0-			-0-
01		0 #	998	-0-	998 B	-1362	998 2		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 #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1357 R	608	-0-	-749 B	-0-	608 2		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		372 R	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		-0-			-0-
10		744 #	-0-	-0-	-744 B	-744			-0-			-0-
11		720 #	-0-	-0-	-720 B	-1464			-0-			-0-
12		744 #	319	-0-	-425 B	-1889	319 2		-0-			-0-
01		620 #	273	-0-	-347 B	-2236	273 2		-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912												
08		310 #	-0-	-0-	-310 B	-8359			-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-5129	CANCELLED UNDERAGE ->	-3230						
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5129			-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5129			-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5129			-0-			-0-
12		0 #	1	-0-	1 B	-5128	1 2		-0-			-0-
01		0 #	359	-0-	359 B	-4769	359 2		-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
08		558 #	145	-0-	-413 B	-5074	145 2		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-3008	CANCELLED UNDERAGE ->	-2066						
09		540 #	-0-	-0-	-540 B	-3548			-0-			-0-
10		186 #	-0-	-0-	-186 B	-3734			-0-			-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180 B	-3914			-0-			-0-
12		155 #	1258	-0-	1103 B	-2811	1257 2	1 9	1	1 1		-0-
01		155 #	855	-0-	700 B	-2111	853 2	2 9	2	2 1		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A												
08		372 #	-0-	-0-	-372 B	-4960			-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-3870	CANCELLED UNDERAGE ->	-1090						
09		150 #	-0-	-0-	-150 B	-4020			-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4020			-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4020			-0-			-0-
12		0 #	282	-0-	282 B	-3738	282 2		-0-			-0-
01		0 #	299	-0-	299 B	-3439	299 2		-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174												
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-189			-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-189						
09		30 #	-0-	-0-	-30 B	-30			-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31 B	-61			-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30 B	-91			-0-			-0-
12		9 R	100	-0-	91 B	-0-	94 2	6 9	5	5 1		-0-
*01		18 R	18	-0-	-0- B	-0-	8 2	10 9	9	8 1		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
08		527 #	-0-	-0-	-527 B	-8017			-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-5000	CANCELLED UNDERAGE ->	-3017						
09		120 #	-0-	-0-	-120 B	-5120			-0-			-0-
10		93 #	363	-0-	270 B	-4850	363 2		-0-			-0-
11		1 #	221	-0-	220 B	-4630	221 2		-0-			-0-
12		0 #	1031	-0-	1031 B	-3599	1031 2		-0-			-0-
01		372 #	1735	-0-	1363 B	-2236	1735 2		-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 #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		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												
08		62 #	-0-	-0-	-62	B	-681		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-427		CANCELLED UNDERAGE ->	-254					
09		9 #	-0-	-0-	-9	B	-436		N	-0-		-0-
10		5 #	7	-0-	2	B	-434	7 2	N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-434		N	-0-		-0-
12		0 #	87	-0-	87	B	-347	87 2	N	-0-		-0-
01		7 #	124	-0-	117	B	-230	124 2	N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		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												
08		620 #	-0-	-0-	-620	B	-4518		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3260		CANCELLED UNDERAGE ->	-1258					
09		510 #	-0-	-0-	-510	B	-3770		N	-0-		-0-
10		0 #	60	-0-	60	B	-3710	60 2	N	-0-		-0-
11		0 #	262	-0-	262	B	-3448	262 2	N	-0-		-0-
12		0 #	190	-0-	190	B	-3258	190 2	N	-0-		-0-
01		62 #	169	-0-	107	B	-3151	169 2	N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A												
08		372 #	7	-0-	-365	B	-4848	7 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3019		CANCELLED UNDERAGE ->	-1829					
09		90 #	-0-	-0-	-90	B	-3109		N	-0-		-0-
10		62 #	107	-0-	45	B	-3064	107 2	N	-0-		-0-
11		13 #	-0-	-0-	-13	B	-3077		N	-0-		-0-
12		13 #	640	-0-	627	B	-2450	640 2	N	-0-		-0-
01		93 #	722	-0-	629	B	-1821	722 2	N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A												
08		310 #	181	-0-	-129	B	-3996	168 2 13 9	N	12	12 1	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2863		CANCELLED UNDERAGE ->	-1133					
09		0 #	170	-0-	170	B	-2693	150 2 20 9	N	18	18 1	-0-
10		186 #	25	-0-	-161	B	-2854	8 2 17 9	N	15	15 1	-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	B	-3034		N	25	25 1	-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	B	-3220		N	8	8 1	-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186	B	-3406		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 #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		155 #	-0-	-0-	-155 B	-2472						-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-1435	CANCELLED UNDERAGE	->	-1037					-0-
09		30 #	8	-0-	-22 B	-1457		8 2				-0-
10		31 #	1	-0-	-30 B	-1487		1 2				-0-
11		4 #	-0-	-0-	-4 B	-1491						-0-
12		3 #	2	-0-	-1 B	-1492		2 2				-0-
01		8 #	-0-	-0-	-8 B	-1500						-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930												
08		496 #	-0-	-0-	-496 B	-4465						-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-2740	CANCELLED UNDERAGE	->	-1725					-0-
09		480 #	-0-	-0-	-480 B	-3220						-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62 B	-3282						-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60 B	-3342						-0-
12		0 #	287	-0-	287 B	-3055		287 2				-0-
01		0 #	483	-0-	483 B	-2572		483 2				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905												
08		6 #	1	-0-	-5 B	-193		1 2				-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-62	CANCELLED UNDERAGE	->	-131					-0-
09		1 #	1	-0-	-0 B	-62		1 2				-0-
10		1 #	1	-0-	-0 B	-62		1 2				-0-
11		1 #	1	-0-	-0 B	-62		1 2				-0-
12		1 #	3	-0-	2 B	-60		3 2				-0-
01		1 #	2	-0-	1 B	-59		2 2				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988												
08		INC G-10	-0-	-0-	-0 B	-819				Y		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-819					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-
12		250 R	250	-0-	-0 B	-0-		250 2		Y		-0-
*01		285 R	285	-0-	-0 B	-0-		285 2		Y		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032												
08		310 #	-0-	-0-	-310 B	-6904						-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-4516	CANCELLED UNDERAGE	->	-2388					-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90 B	-4606						-0-
10		62 #	177	-0-	115 B	-4491		177 2				-0-
11		0 #	4	-0-	4 B	-4487		4 2				-0-
12		0 #	598	-0-	598 B	-3889		598 2				-0-
01		186 #	668	-0-	482 B	-3407		668 2				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y		-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 #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		62 #	-0-	-0-	-62 B	-365					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-260	CANCELLED UNDERAGE	->	-105								
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-260					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-260					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-260					N	-0-			-0-
12		0 #	5	-0-	5 B	-255	5	2			N	-0-			-0-
01		0 #	8	-0-	8 B	-247	8	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011															
08		372 #	-0-	-0-	-372 B	-1790					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-1790	CANCELLED UNDERAGE	->									
09		30 #	-0-	-0-	-30 B	-1820					N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31 B	-1851					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1851					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1851					N	-0-			-0-
*01		638 R	2489	-0-	1851 B	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040															
08		93 #	-0-	-0-	-93 B	-1022					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-788	CANCELLED UNDERAGE	->	-234								
09		90 #	-0-	-0-	-90 B	-878					N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31 B	-909					N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30 B	-939					N	-0-			-0-
12		0 #	131	-0-	131 B	-808	131	2			N	-0-			-0-
01		0 #	205	-0-	205 B	-603	205	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068															
08		589 #	46	-0-	-543 B	-5328	46	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-3040	CANCELLED UNDERAGE	->	-2288								
09		570 #	-0-	-0-	-570 B	-3610					N	-0-			-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124 B	-3734					N	-0-			-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120 B	-3854					N	-0-			-0-
12		124 #	725	-0-	601 B	-3253	725	2			N	-0-			-0-
01		31 #	711	-0-	680 B	-2573	711	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930															
08		372 #	-0-	-0-	-372 B	-6143					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-4135	CANCELLED UNDERAGE	->	-2008								
09		360 #	-0-	-0-	-360 B	-4495					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4495					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4495					N	-0-			-0-
12		0 #	733	-0-	733 B	-3762	722	2	11	9	N	10	10	1	-0-
01		0 #	686	-0-	686 B	-3076	663	2	23	9	N	21	20	1	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998															
08		93 #	-0-	-0-	-93 B	-1436					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-606	CANCELLED UNDERAGE	->	-830								
09		30 #	182	-0-	152 B	-454	182	2			N	-0-			-0-
10		310 #	10	-0-	-300 B	-754	10	2			N	-0-			-0-
11		300 #	-0-	-0-	-300 B	-1054					N	-0-			-0-
12		310 #	-0-	-0-	-310 B	-1364					N	-0-			-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186 B	-1550					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 #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		403 #	-0-	-0-	-403 B	-3550				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-2412	CANCELLED UNDERAGE	->	-1138						
09		390 #	-0-	-0-	-390 B	-2802				N	-0-			-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124 B	-2926				N	-0-			-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120 B	-3046				N	-0-			-0-
12		0 #	549	-0-	549 B	-2497		549 2		N	-0-			-0-
01		0 #	747	-0-	747 B	-1750		747 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965														
08		341 #	-0-	-0-	-341 B	-4092				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-3004	CANCELLED UNDERAGE	->	-1088						
09		120 #	-0-	-0-	-120 B	-3124				N	-0-			-0-
10		124 #	101	-0-	-23 B	-3147		101 2		N	-0-			-0-
11		0 #	132	-0-	132 B	-3015		132 2		N	-0-			-0-
12		0 #	863	-0-	863 B	-2152		863 2		N	-0-			-0-
01		93 #	891	-0-	798 B	-1354		891 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005														
08		434 #	-0-	-0-	-434 B	-4957				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-3648	CANCELLED UNDERAGE	->	-1309						
09		0 #	-0-	-0-	-0 B	-3648				N	-0-			-0-
10		0 #	198	-0-	198 B	-3450		198 2		N	-0-			-0-
11		0 #	1165	-0-	1165 B	-2285		1165 2		N	-0-			-0-
12		0 #	928	-0-	928 B	-1357		928 2		N	-0-			-0-
01		186 #	971	-0-	785 B	-572		971 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987														
08		465 #	-0-	-0-	-465 B	-7644				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-5570	CANCELLED UNDERAGE	->	-2074						
09		120 #	-0-	-0-	-120 B	-5690				N	-0-			-0-
10		8 #	184	-0-	176 B	-5514		182 2	2 9	N	2	2 1		-0-
11		3 #	467	-0-	464 B	-5050		449 2	18 9	N	16	14 1		2
12		0 #	709	-0-	709 B	-4341		709 2		N	-0-			2
01		186 #	1022	-0-	836 B	-3505		1008 2	14 9	N	13	14 1		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994														
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	-3835				Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-3835						
09		3792 R	3792	-0-	-0- B	-0-		3728 2	64 9	Y	58	54 1		4
10		3114 R	3114	-0-	-0- B	-0-		3047 2	67 9	Y	61	59 1		6
11		3188 R	3188	-0-	-0- B	-0-		3121 2	67 9	Y	61	60 1		7
12		2523 R	2523	-0-	-0- B	-0-		2523 2		Y	-0-			7
*01		2205 R	2205	-0-	-0- B	-0-		2127 2	78 9	Y	71	71 1		7
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064														
08		1116 #	243	-0-	-873 B	-10260		243 2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-6492	CANCELLED UNDERAGE	->	-3768						
09		1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-7572				Y	-0-			-0-
10		465 #	-0-	-0-	-465 B	-8037				Y	-0-			-0-
11		450 #	-0-	-0-	-450 B	-8487				Y	-0-			-0-
12		248 #	1754	-0-	1506 B	-6981		1754 2		Y	-0-			-0-
01		248 #	1090	-0-	842 B	-6139		1090 2		Y	-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 #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1364 #	241	-0-	-1123 B	-6241	241 2	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3267	CANCELLED UNDERAGE	->	-2974					
09		840 #	-0-	-0-	-840 B	-4107		Y	-0-			-0-
10		1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-5223		Y	-0-			-0-
11		1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-6303		Y	-0-			-0-
12		1116 #	2107	-0-	991 B	-5312	2107 2	Y	-0-			-0-
01		248 #	1580	-0-	1332 B	-3980	1580 2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124												
08		1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-12990		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-10317	CANCELLED UNDERAGE	->	-2673					
09		1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-11937		Y	-0-			-0-
10		775 #	1078	-0-	303 B	-11634	1052 2 26 9	Y	24	24 1		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-11634		Y	-0-			-0-
12		0 #	3172	-0-	3172 B	-8462	3096 2 76 9	Y	69	68 1		1
01		1085 #	2294	-0-	1209 B	-7253	2230 2 64 9	Y	58	58 1		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010												
08		868 #	1107	-0-	239 B	-2605	1076 2 31 9	N	28	26 1		3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2605								
09		840 #	800	-0-	-40 B	-2645	776 2 24 9	N	22	23 1		2
10		868 #	977	-0-	109 B	-2536	947 2 30 9	N	27	26 1		3
11		1080 #	1014	-0-	-66 B	-2602	981 2 33 9	N	30	30 1		3
12		1116 #	961	-0-	-155 B	-2757	961 2	N	-0-			3
01		1116 #	918	-0-	-198 B	-2955	887 2 31 9	N	28	28 1		3
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042												
08		868 #	163	-0-	-705 B	-2623	163 2	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1686	CANCELLED UNDERAGE	->	-937					
09		930 #	-0-	-0-	-930 B	-2616		Y	-0-			-0-
10		961 #	-0-	-0-	-961 B	-3577		Y	-0-			-0-
11		690 #	-0-	-0-	-690 B	-4267		Y	-0-			-0-
12		155 #	1819	-0-	1664 B	-2603	1819 2	Y	-0-			-0-
01		155 #	1250	-0-	1095 B	-1508	1250 2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023												
08		930 #	222	-0-	-708 B	-8885	222 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4296	CANCELLED UNDERAGE	->	-4589					
09		900 #	-0-	-0-	-900 B	-5196		N	-0-			-0-
10		217 #	-0-	-0-	-217 B	-5413		N	-0-			-0-
11		210 #	-0-	-0-	-210 B	-5623		N	-0-			-0-
12		217 #	1819	-0-	1602 B	-4021	1819 2	N	-0-			-0-
01		217 #	1838	-0-	1621 B	-2400	1838 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967												
08		434 #	-0-	-0-	-434 B	-4318		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3447	CANCELLED UNDERAGE	->	-871					
09		90 #	-0-	-0-	-90 B	-3537		N	-0-			-0-
10		62 #	163	-0-	101 B	-3436	163 2	N	-0-			-0-
11		5 #	-0-	-0-	-5 B	-3441		N	-0-			-0-
12		1 #	761	-0-	760 B	-2681	761 2	N	-0-			-0-
01		155 #	997	-0-	842 B	-1839	997 2	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 #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		124 #	179	-0-	55 B	-54	179 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-54								
09		120 #	169	-0-	49 B	-5	169 2	N	-0-			-0-
10		170 R	175	-0-	5 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
11		164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
12		160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
01		155 #	148	-0-	-7 B	-7	148 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188												
08		5 #	1	-0-	-4 B	-16	1 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-9					
09		5 #	-0-	-0-	-5 B	-12		N	-0-			-0-
10		5 #	2	-0-	-3 B	-15	2 2	N	-0-			-0-
11		4 #	2	-0-	-2 B	-17	2 2	N	-0-			-0-
12		3 #	5	-0-	2 B	-15	5 2	N	-0-			-0-
01		2 #	5	-0-	3 B	-12	5 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955												
08		1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-10570		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6673	CANCELLED UNDERAGE ->		-3897					
09		3 #	2	-0-	-1 B	-6674	2 2	N	-0-			-0-
10		7 #	10	-0-	3 B	-6671	10 2	N	-0-			-0-
11		7 #	9	-0-	2 B	-6669	9 2	N	-0-			-0-
12		0 #	52	-0-	52 B	-6617	52 2	N	-0-			-0-
01		10 #	2611	-0-	2601 B	-4016	2611 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008												
08		31 #	-0-	-0-	-31 B	-2513		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1990	CANCELLED UNDERAGE ->		-523					
09		30 #	-0-	-0-	-30 B	-2020		N	-0-			-0-
10		31 #	129	-0-	98 B	-1922	129 2	N	-0-			-0-
11		0 #	92	-0-	92 B	-1830	92 2	N	-0-			-0-
12		0 #	405	-0-	405 B	-1425	405 2	N	-0-			-0-
01		124 #	333	-0-	209 B	-1216	333 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
08		899 #	-0-	-0-	-899 B	-10065		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6192	CANCELLED UNDERAGE ->		-3873					
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192		N	-0-			-0-
01		0 #	4353	-0-	4353 B	-1839	4353 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912												
08		372 #	-0-	-0-	-372 B	-5190		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3813	CANCELLED UNDERAGE ->		-1377					
09		90 #	-0-	-0-	-90 B	-3903		N	-0-			-0-
10		93 #	166	-0-	73 B	-3830	166 2	N	-0-			-0-
11		0 #	1	-0-	1 B	-3829	1 2	N	-0-			-0-
12		0 #	902	-0-	902 B	-2927	902 2	N	-0-			-0-
01		155 #	787	-0-	632 B	-2295	787 2	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 #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		372 #	-0-	-0-	-372 B	-4584				N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3189	CANCELLED UNDERAGE	->	-1395						
09		90 #	-0-	-0-	-90 B	-3279				N	-0-			-0-
10		62 #	147	-0-	85 B	-3194	147	2		N	-0-			-0-
11		0 #	1	-0-	1 B	-3193	1	2		N	-0-			-0-
12		0 #	778	-0-	778 B	-2415	778	2		N	-0-			-0-
01		155 #	832	-0-	677 B	-1738	832	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->							
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		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														
08		837 #	284	-0-	-553 B	-6447	284	2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3939	CANCELLED UNDERAGE	->	-2508						
09		810 #	1	-0-	-809 B	-4748	1	2		N	-0-			-0-
10		310 #	-0-	-0-	-310 B	-5058				N	-0-			-0-
11		300 #	-0-	-0-	-300 B	-5358				N	-0-			-0-
12		310 #	1852	-0-	1542 B	-3816	1852	2		N	-0-			-0-
01		279 #	1104	-0-	825 B	-2991	1104	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993														
08		310 #	-0-	-0-	-310 B	-5097				N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3818	CANCELLED UNDERAGE	->	-1279						
09		60 #	-0-	-0-	-60 B	-3878				N	-0-			-0-
10		0 #	265	-0-	265 B	-3613	261	2	4	9	N	4	4	1
11		0 #	1122	-0-	1122 B	-2491	1089	2	33	9	N	30	27	1
12		0 #	587	-0-	587 B	-1904	587	2			N	-0-		3
01		279 #	593	-0-	314 B	-1590	580	2	13	9	N	12	14	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095														
08		T. A.	862	-0-	862 B	1473	837	2	25	9	Y	23	23	1
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	1473	CANCELLED UNDERAGE	->							
09		T. A.	35	-0-	35 B	1508	3	2	32	9	Y	29	29	1
10		T. A.	65	-0-	65 B	1573	32	2	33	9	Y	30	30	1
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1573					Y	28	28	1
12		1979 R	406	-0-	-1573 B	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	1
*01		1083 R	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903														
08		1 #	-0-	-0-	-1 B	-2931				N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-295	CANCELLED UNDERAGE	->	-2636						
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-295				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-295				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-295				N	-0-			-0-
12		0 #	39	-0-	39 B	-256	39	2			N	-0-		-0-
01		0 #	4	-0-	4 B	-252	4	2			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 #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
08		186 #	6	-0-	-180	B	-8988	6	2		Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2145	CANCELLED UNDERAGE	->	-6843				-0-
09		T. A.	7	-0-	7	B	-2138	7	2		Y	-0-
10		T. A.	504	-0-	504	B	-1634	504	2		Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1634				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1634				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1634				Y	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934												
08		713 #	-0-	-0-	-713	B	-9119				N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5495	CANCELLED UNDERAGE	->	-3624				-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	B	-5585				N	-0-
10		1 #	-0-	-0-	-1	B	-5586				N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5586				N	-0-
12		0 #	3	-0-	3	B	-5583	3	2		N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5583				N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980												
08		899 #	-0-	-0-	-899	B	-5335				N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3857	CANCELLED UNDERAGE	->	-1478				-0-
09		870 #	-0-	-0-	-870	B	-4727				N	-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	B	-4820				N	-0-
11		1 #	-0-	-0-	-1	B	-4821				N	-0-
12		1 #	1011	-0-	1010	B	-3811	1011	2		N	-0-
01		0 #	560	-0-	560	B	-3251	560	2		N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902												
08		496 #	-0-	-0-	-496	B	-5900				N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3704	CANCELLED UNDERAGE	->	-2196				-0-
09		480 #	-0-	-0-	-480	B	-4184				N	-0-
10		217 #	237	-0-	20	B	-4164	237	2		N	-0-
11		150 #	1842	-0-	1692	B	-2472	1842	2		N	-0-
12		0 #	1468	-0-	1468	B	-1004	1468	2		N	-0-
01		248 #	542	-0-	294	B	-710	542	2		N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-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 #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185														
M	O	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
08		0 W	591	-0-	591 B	-237	561 2	30 9	Y	27	26	1		1
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-237							
09		0 W	715	-0-	715 B	715	687 2	28 9	Y	25	25	1		1
10		0 W	762	-0-	762 B	1477	731 2	31 9	Y	28	28	1		1
11		0 W	746	-0-	746 B	2223	721 2	25 9	Y	23	23	1		1
12		0 W	336	-0-	336 B	2559	313 2	23 9	Y	21	21	1		1
01		0 W	74	-0-	74 B	2633	53 2	21 9	Y	19	19	1		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->								
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057														
08		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-4044			Y	-0-				-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-4044							
09		672 R	672	-0-	-0- B	-0-	662 2	10 9	Y	9	8	1		1
10		2505 R	2505	-0-	-0- B	-0-	2457 2	48 9	Y	44	41	1		4
11		2792 R	2792	-0-	-0- B	-0-	2741 2	51 9	Y	46	45	1		5
12		2237 R	2237	-0-	-0- B	-0-	2237 2		Y	-0-				5
*01		2986 R	2986	-0-	-0- B	-0-	2923 2	63 9	Y	57	57	1		5
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885														
08		2 #	-0-	-0-	-2 B	-16196			Y	-0-				-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3478	CANCELLED	UNDERAGE ->	-12718							
09		2 #	-0-	-0-	-2 B	-3480			Y	-0-				-0-
10		0 #	132	-0-	132 B	-3348	132 2		Y	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3348			Y	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3348			Y	-0-				-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-3379			Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054														
08		310 #	-0-	-0-	-310 B	-3470			Y	-0-				-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2334	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1136							
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2334			Y	-0-				-0-
10		T. A.	384	-0-	384 B	-1950	378 2	6 9	Y	5	5	1		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1950			Y	-0-				-0-
12		T. A.	946	-0-	946 B	-1004	922 2	24 9	Y	22	22	1		-0-
01		0 #	693	-0-	693 B	-311	661 2	32 9	Y	29	29	1		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414														
08		248 #	-0-	-0-	-248 B	-3329			Y	-0-				-0-
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2814	CANCELLED	UNDERAGE ->	-515							
09		240 #	-0-	-0-	-240 B	-3054			Y	-0-				-0-
10		248 #	-0-	-0-	-248 B	-3302			Y	-0-				-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90 B	-3392			Y	-0-				-0-
12		2 #	231	-0-	229 B	-3163	231 2		Y	-0-				-0-
01		0 #	37	-0-	37 B	-3126	37 2		Y	-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 #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		10											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076															
08		62 #	-0-	-0-	-62 B	-1799					Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-1388	CANCELLED UNDERAGE ->	-411									
09		30 #	-0-	-0-	-30 B	-1418					Y	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31 B	-1449					Y	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30 B	-1479					Y	-0-			-0-
12		31 #	483	-0-	452 B	-1027	483	2			Y	-0-			-0-
01		0 #	337	-0-	337 B	-690	337	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1015 RRCID -> 157462 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2773 - 2929															
08		0 W	1394	-0-	1394 B	7509	1287	2	107	9	N	97	97	1	1
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		7509											
09		0 W	1313	-0-	1313 B	8822	1206	2	107	9	N	97	97	1	1
10		0 W	1196	-0-	1196 B	10018	1094	2	102	9	N	93	92	1	2
11		0 W	1421	-0-	1421 B	11439	1313	2	108	9	N	98	100	1	-0-
12		0 W	1296	-0-	1296 B	12735	1187	2	109	9	N	99	98	1	1
01		0 W	1250	-0-	1250 B	13985	1142	2	108	9	N	98	98	1	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090															
08		775 #	-0-	-0-	-775 B	-10525					Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-6556	CANCELLED UNDERAGE ->	-3969									
09		540 #	-0-	-0-	-540 B	-7096					Y	-0-			-0-
10		558 #	218	-0-	-340 B	-7436	218	2			Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-7436					Y	-0-			-0-
12		0 #	1117	-0-	1117 B	-6319	1117	2			Y	-0-			-0-
01		217 #	2160	-0-	1943 B	-4376	2160	2			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071															
08		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713															
08		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	578					Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		578											
09		616 R	38	-0-	-578 B	-0-	27	2	11	9	Y	10	9	1	1
10		248 #	145	-0-	-103 B	-103	104	2	41	9	Y	37	35	1	3
11		150 #	188	-0-	38 B	-65	137	2	51	9	Y	46	45	1	4
12		60 R	125	-0-	65 B	-0-	125	2			Y	-0-			4
*01		185 R	185	-0-	-0- B	-0-	130	2	55	9	Y	50	49	1	5

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INC	G-10	626	-0-	626 B	3855	551 2	75 9	Y	68	68 1	13
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3855											
09		4349 R	494	-0-	-3855 B	-0-	433 2	61 9	Y	55	63 1	5
10		593 R	593	-0-	-0- B	-0-	521 2	72 9	Y	65	65 1	5
11		606 R	606	-0-	-0- B	-0-	529 2	77 9	Y	70	68 1	7
12		339 R	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		Y	-0-		7
01		310 #	263	-0-	-47 B	-47	211 2	52 9	Y	47	49 1	5
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765												
08	INC	G-10	215	-0-	215 B	1044	165 2	50 9	Y	45	45 1	8
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1044											
09		1215 R	171	-0-	-1044 B	-0-	130 2	41 9	Y	37	42 1	3
10		248 #	203	-0-	-45 B	-45	156 2	47 9	Y	43	43 1	3
11		210 #	211	-0-	1 B	-44	159 2	52 9	Y	47	46 1	4
12		217 #	242	-0-	25 B	-19	242 2		Y	-0-		4
*01		294 R	313	-0-	19 B	-0-	258 2	55 9	Y	50	49 1	5
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-426			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -426											
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200												
08	INC	G-10	6	-0-	6 B	-22	6 2		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -22											
09		8 #	-0-	-0-	-8 B	-8			Y	-0-		-0-
10		6 #	-0-	-0-	-6 B	-14			Y	-0-		-0-
11		6 #	-0-	-0-	-6 B	-20			Y	-0-		-0-
12		6 # NO RPT	-0-	-0-	-6 B	-26			Y	NO RPT		-0-
01		6 # NO RPT	-0-	-0-	-6 B	-32			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968												
08	1023	#	3	-0-	-1020 B	-5483	3 2		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5483											
09	T. A.		1	-0-	1 B	-5482	1 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.		281	-0-	281 B	-5201	281 2		Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5201			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5201			Y	-0-		-0-
01		0 #	1	-0-	1 B	-5200	1 2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000												
08	1922	#	-0-	-0-	-1922 B	-15016			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -11615 CANCELLED UNDERAGE -> -3401											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-11615			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	1040	-0-	1040 B	-10575	1040 2		Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-10575			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	4797	-0-	4797 B	-5778	4763 2	34 9	Y	31	30 1	1
01		0 #	3691	-0-	3691 B	-2087	3597 2	94 9	Y	85	85 1	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 #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-3215			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3215							
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/13/2013													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046													
08	806 #	5	-0-	-801	B	-7250	5	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4852	CANCELLED UNDERAGE ->	-2398							
09	780 #	5	-0-	-775	B	-5627	5	2	N	-0-			-0-
10	62 #	655	-0-	593	B	-5034	655	2	N	-0-			-0-
11	5 #	6	-0-	1	B	-5033	6	2	N	-0-			-0-
12	5 #	1247	-0-	1242	B	-3791	1247	2	N	-0-			-0-
01	651 #	274	-0-	-377	B	-4168	274	2	N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964													
08	1178 #	2	-0-	-1176	B	-14694	2	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7604	CANCELLED UNDERAGE ->	-7090							
09	270 #	-0-	-0-	-270	B	-7874			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7874			N	-0-			-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2	B	-7876			N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	B	-7878			N	-0-			-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	B	-7880			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006													
08	1519 #	-0-	-0-	-1519	B	-6164			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6164									
09	1620 #	-0-	-0-	-1620	B	-7784			Y	-0-			-0-
10	372 #	753	-0-	381	B	-7403	747	2	6	9	5	5	1
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7403			Y	-0-			-0-
12	0 #	3074	-0-	3074	B	-4329	3024	2	50	9	45	44	1
01	744 #	2223	-0-	1479	B	-2850	2160	2	63	9	57	57	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064													
08	1240 #	-0-	-0-	-1240	B	-5070			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5070									
09	780 #	-0-	-0-	-780	B	-5850			Y	-0-			-0-
10	775 #	707	-0-	-68	B	-5918	707	2	Y	-0-			-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750	B	-6668			Y	-0-			-0-
12	0 #	2521	-0-	2521	B	-4147	2521	2	Y	-0-			-0-
01	713 #	1699	-0-	986	B	-3161	1699	2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250													
08	93 #	394	-0-	301	B	-5881	358	2	36	9	33	32	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2487	CANCELLED UNDERAGE ->	-3394							
09	90 #	-0-	-0-	-90	B	-2577			Y	-0-	1	1	-0-
10	93 #	218	-0-	125	B	-2452	192	2	26	9	24	24	1
11	390 #	-0-	-0-	-390	B	-2842			Y	-0-			-0-
12	403 #	935	-0-	532	B	-2310	880	2	55	9	50	49	1
01	403 #	625	-0-	222	B	-2088	586	2	39	9	35	36	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 #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		T. A.	658	-0-	658 B	-10607	654 2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	-> -10607								
09		3540 #	7	-0-	-3533 B	-3533	3 2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
10		806 #	2	-0-	-804 B	-4337	2 2		Y	-0-			-0-	
11		780 #	-0-	-0-	-780 B	-5117			Y	114	114 1		-0-	
12		806 #	434	-0-	-372 B	-5489	355 2	79 9	Y	72	71 1		1	
*01		3102 R	8591	-0-	5489 B	-0-	8475 2	116 9	Y	105	105 1		1	
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000														
08		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-7128			Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	-> -7128								
09		390 #	-0-	-0-	-390 B	-390			Y	-0-			-0-	
10		403 #	376	-0-	-27 B	-417	374 2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
11		1662 R	2079	-0-	417 B	-0-	2061 2	18 9	Y	16	14 1		2	
12		2495 R	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 2		Y	-0-			2	
*01		1432 R	1432	-0-	-0- B	-0-	1418 2	14 9	Y	13	14 1		1	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
08		2201 #	1423	-0-	-778 B	-3187	1387 2	36 9	Y	33	32 1		1	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3187										
09		1350 #	1450	-0-	100 B	-3087	1409 2	41 9	Y	37	38 1		-0-	
10		1395 #	2027	-0-	632 B	-2455	1927 2	100 9	Y	91	90 1		1	
11		1350 #	1299	-0-	-51 B	-2506	1251 2	48 9	Y	44	44 1		1	
12		1395 #	2055	-0-	660 B	-1846	2025 2	30 9	Y	27	28 1		-0-	
01		1395 #	1224	-0-	-171 B	-2017	1191 2	33 9	Y	30	30 1		-0-	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076														
08		775 #	485	-0-	-290 B	-1071	449 2	36 9	Y	33	32 1		1	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1071										
09		420 #	547	-0-	127 B	-944	516 2	31 9	Y	28	29 1		-0-	
10		434 #	694	-0-	260 B	-684	661 2	33 9	Y	30	30 1		-0-	
11		420 #	345	-0-	-75 B	-759	287 2	58 9	Y	53	52 1		1	
12		434 #	199	-0-	-235 B	-994	107 2	92 9	Y	84	84 1		1	
01		434 #	197	-0-	-237 B	-1231	105 2	92 9	Y	84	84 1		1	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212														
08		1581 #	-0-	-0-	-1581 B	-18285			N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-11545	CANCELLED UNDERAGE	-> -6740								
09		1530 #	3	-0-	-1527 B	-13072	2 2	1 9	N	1	1 1		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-13072			N	5	5 1		-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-13072			N	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-13072			N	22	22 1		-0-	
01		3 #	-0-	-0-	-3 B	-13075			N	29	29 1		-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 #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	943 R	943	-0-	-0-	B	-0-	776	2	33	131	4	Y	1
							36	9					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	923 R	923	-0-	-0-	B	-0-	785	2	28	107	4	Y	-0-
							31	9					
10	905 R	905	-0-	-0-	B	-0-	872	2	30	33	9	Y	-0-
11	1006 R	1006	-0-	-0-	B	-0-	879	2	28	96	4	Y	-0-
							31	9					
12	953 R	953	-0-	-0-	B	-0-	915	2	28	7	4	Y	-0-
							31	9					
*01	951 R	951	-0-	-0-	B	-0-	846	2	30	72	4	Y	-0-
							33	9					
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154													
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-558				-0-			Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-433	CANCELLED UNDERAGE ->	-125								
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-553				-0-			Y	-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-677				-0-			Y	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-707				-0-			Y	-0-
12	0 #	18	-0-	18 B	-689	14	2	4	4	9	9	Y	-0-
01	0 #	137	-0-	137 B	-552	105	2	32	29	9	9	Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136													
08	930 #	-0-	-0-	-930 B	-11086				35	35	1	N	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7312	CANCELLED UNDERAGE ->	-3774								
09	210 #	-0-	-0-	-210 B	-7522				34	34	1	N	1
10	124 #	393	-0-	269 B	-7253	353	2	40	36	9	9	N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7253				30	30	1	N	-0-
12	0 #	1951	-0-	1951 B	-5302	1925	2	26	24	9	9	N	-0-
01	403 #	2438	-0-	2035 B	-3267	2401	2	37	34	9	9	N	-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032													
08	1524 R	-0-	-0-	-1524 B	-0-				-0-			Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	3 #	-0-	-0-	-3 B	-3				-0-			Y	-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651 B	-654				-0-			Y	-0-
11	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1284				-0-			Y	-0-
12	465 #	1522	-0-	1057 B	-227	1522	2		-0-			Y	-0-
*01	365 R	592	-0-	227 B	-0-	592	2		-0-			Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080													
08	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-18267				-0-			Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-12136	CANCELLED UNDERAGE ->	-6131								
09	510 #	-0-	-0-	-510 B	-12646				-0-			Y	-0-
10	527 #	489	-0-	-38 B	-12684	485	2	4	4	9	9	Y	-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240 B	-12924				-0-			Y	-0-
12	0 #	1848	-0-	1848 B	-11076	1790	2	58	53	9	9	Y	-0-
01	496 #	2861	-0-	2365 B	-8711	2799	2	62	56	9	9	Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-13889				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9818	CANCELLED UNDERAGE ->	-4071							
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-9968				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9968				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9968				N	-0-			-0-
12	0 #	1754	-0-	1754 B	-8214	1754	2		N	-0-			-0-
01	0 #	5064	-0-	5064 B	-3150	5064	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116													
08	310 #	67	-0-	-243 B	-8021	67	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5595	CANCELLED UNDERAGE ->	-2426							
09	90 #	68	-0-	-22 B	-5617	68	2		Y	-0-			-0-
10	310 #	255	-0-	-55 B	-5672	255	2		Y	-0-			-0-
11	300 #	69	-0-	-231 B	-5903	69	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	2695	-0-	2633 B	-3270	2671	2	24	9	Y	22	22 1	-0-
01	248 #	1813	-0-	1565 B	-1705	1749	2	64	9	Y	58	57 1	1
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684													
08	4619 #	4627	-0-	8 B	-4226	4627	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1746	CANCELLED UNDERAGE ->	-2480							
09	3180 #	3815	-0-	635 B	-1111	3815	2		N	-0-			-0-
10	3330 R	4441	-0-	1111 B	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
11	3530 R	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
12	4192 R	4192	-0-	-0- B	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
*01	4311 R	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798													
08	4433 #	3101	-0-	-1332 B	-8317	3101	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8317									
09	3480 #	2831	-0-	-649 B	-8966	2831	2		Y	-0-			-0-
10	5084 #	3484	-0-	-1600 B	-10566	3484	2		Y	-0-			-0-
11	4920 #	3852	-0-	-1068 B	-11634	3852	2		Y	-0-			-0-
12	3162 #	3505	-0-	343 B	-11291	3505	2		Y	-0-			-0-
01	3472 #	3658	-0-	186 B	-11105	3658	2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007													
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-3625				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2625	CANCELLED UNDERAGE ->	-1000							
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2625				N	-0-			-0-
10	0 #	289	-0-	289 B	-2336	287	2	2	9	N	2	2 1	-0-
11	0 #	1245	-0-	1245 B	-1091	1227	2	18	9	N	16	14 1	2
12	0 #	628	-0-	628 B	-463	628	2		N	-0-			2
01	279 #	667	-0-	388 B	-75	653	2	14	9	N	13	14 1	1
BURNETT OIL CO., INC. 110016 MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A													
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2	CANCELLED UNDERAGE ->	-20							
09	1 R	3	-0-	2 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 R	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	3 #	2	-0-	-1 B	-1	2	2		N	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3 B	-4				N	-0-			-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3 B	-7				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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-3700				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3700								
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		2 #		1	-0-	B	-1	1	2		Y	-0-			-0-
11		2 #	-0-	-0-	-0-	B	-3				Y	-0-			-0-
12		21 R		24	-0-	B	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
*01		93 R		93	-0-	B	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
CALLAHAN LAND COMPANY 123940															
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A															
08		609 R		609	-0-	B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		568 R		568	-0-	B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10		564 R		564	-0-	B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
11		483 R		483	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
12		572 R		572	-0-	B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
*01		549 R		549	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758															
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074															
08	INC	G-10	44	-0-	44	B	409	44	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				409										
09		454 R		45	-0-	B	-409	45	3		Y	-0-			-0-
10		43 R		43	-0-	B	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
11		60 #		45	-0-	B	-15	45	3		Y	-0-			-0-
*12		33 R		48	-0-	B	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
*01		47 R		47	-0-	B	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A															
08		527 #		462	-0-	B	-715	462	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-289	CANCELLED UNDERAGE ->	-426								
*09		480 #		460	-0-	B	-309	460	3		Y	-0-			-0-
*10		496 #		451	-0-	B	-354	451	3		Y	-0-			-0-
*11		480 #		141	-0-	B	-693	141	3		Y	-0-			-0-
*12		465 #		150	-0-	B	-1008	150	3		Y	-0-			-0-
*01		483 R		1491	-0-	B	-0-	1491	3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- 126758															
WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
*02		135 R		135	-0-	B	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		161 R		161	-0-	B	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
*04		98 R		98	-0-	B	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
*05		93 #		-0-	-0-	B	-93	-93			Y	-0-			-0-
*06		90 #		-0-	-0-	B	-183				Y	-0-			-0-
*07		93 #		-0-	-0-	B	-276				Y	-0-			-0-
*08		93 #		-0-	-0-	B	-369				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-369										
*09		T. A.		115	-0-	B	-254	115	3		Y	-0-			-0-
*10		T. A.		196	-0-	B	-58	196	3		Y	-0-			-0-
*11		T. A.		128	-0-	B	70	128	3		Y	-0-			-0-
12		211 R		141	-0-	B	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
01		186 #		120	-0-	B	-66	120	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. "B" TR. A												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1044			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-522	CANCELLED UNDERAGE ->	-522						
*09	0 #	-0-	-0-	-0 B	-522			Y	-0-			-0-
*10	0 #	78	-0-	78 B	-444	78	3	Y	-0-			-0-
*11	0 #	57	-0-	57 B	-387	57	3	Y	-0-			-0-
*12	0 #	6	-0-	6 B	-381	6	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	10	-0-	-83 B	-464	10	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865												
08	1147 #	1023	-0-	-124 B	-4412	1012	3	11 9	Y	10	10 0	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1472	CANCELLED UNDERAGE ->	-2940						
*09	1110 #	398	-0-	-712 B	-2184	380	3	18 9	Y	16	16 0	1
*10	1147 #	1153	-0-	6 B	-2178	1141	3	12 9	Y	11	12 0	-0-
*11	1110 #	995	-0-	-115 B	-2293	984	3	11 9	Y	10	9 0	1
*12	1023 #	1212	-0-	189 B	-2104	1201	3	11 9	Y	10	11 0	-0-
01	1147 #	1385	-0-	238 B	-1866	1371	3	14 9	Y	13	12 0	1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008												
08	1395 #	618	-0-	-777 B	-1501	618	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1501								
*09	1350 #	1240	-0-	-110 B	-1611	1240	3		Y	-0-		-0-
*10	1457 #	1165	-0-	-292 B	-1903	1165	3		Y	-0-		-0-
*11	1410 #	562	-0-	-848 B	-2751	562	3		Y	-0-		-0-
*12	1457 #	1445	-0-	-12 B	-2763	1431	3	14 9	Y	13	12 0	1
01	1271 #	1171	-0-	-100 B	-2863	1151	3	20 9	Y	18	18 0	1

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	775 #	811	-0-	36 B	-1335	811	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-741	CANCELLED UNDERAGE ->	-594						
*09	660 #	703	-0-	43 B	-698	703	3		Y	-0-		-0-
*10	682 #	667	-0-	-15 B	-713	667	3		Y	-0-		-0-
*11	660 #	690	-0-	30 B	-683	690	3		Y	-0-		-0-
*12	682 #	811	-0-	129 B	-554	811	3		Y	-0-		-0-
01	682 #	786	-0-	104 B	-450	786	3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A												
08	992 #	-0-	-0-	-992 B	-2733			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1097	CANCELLED UNDERAGE ->	-1636						
*09	990 #	-0-	-0-	-990 B	-2087			Y	-0-			-0-
*10	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-3110			Y	-0-			-0-
*11	990 #	-0-	-0-	-990 B	-4100			Y	-0-			-0-
*12	961 #	-0-	-0-	-961 B	-5061			Y	-0-			-0-
01	0 #	32	-0-	32 B	-5029	32	3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A												
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	104077	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2811 - 2859
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	93 #	43	-0-	-50 B	-774	43 3	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-482	CANCELLED UNDERAGE ->	-292						
*09	90 #	72	-0-	-18 B	-500	72 3	Y	-0-				-0-
*10	31 #	83	-0-	52 B	-448	83 3	Y	-0-				-0-
*11	30 #	78	-0-	48 B	-400	78 3	Y	-0-				-0-
*12	62 #	78	-0-	16 B	-384	78 3	Y	-0-				-0-
01	93 #	84	-0-	-9 B	-393	84 3	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #:		62	RRCID ->	113324	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2765 - 2916
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-4177		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4177								
*09	60 #	444	-0-	384 B	-3793	444 3	Y	-0-				-0-
*10	31 #	540	-0-	509 B	-3284	540 3	Y	-0-				-0-
*11	0 #	689	-0-	689 B	-2595	689 3	Y	-0-				-0-
*12	465 #	513	-0-	48 B	-2547	513 3	Y	-0-				-0-
01	527 #	307	-0-	-220 B	-2767	307 3	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #:		44	RRCID ->	154229	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2646 - 2773
08	868 #	738	-0-	-130 B	-2800	738 3	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1290	CANCELLED UNDERAGE ->	-1510						
*09	930 #	241	-0-	-689 B	-1979	241 3	Y	-0-				-0-
*10	961 #	383	-0-	-578 B	-2557	383 3	Y	-0-				-0-
*11	870 #	469	-0-	-401 B	-2958	469 3	Y	-0-				-0-
*12	744 #	284	-0-	-460 B	-3418	284 3	Y	-0-				-0-
01	744 #	458	-0-	-286 B	-3704	458 3	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	159476	COMPL. DATE	07/14/1996	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	2684 - 2995
08	899 #	810	-0-	-89 B	-522	810 3	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-422	CANCELLED UNDERAGE ->	-100						
*09	870 #	846	-0-	-24 B	-446	846 3	Y	-0-				-0-
*10	899 #	886	-0-	-13 B	-459	886 3	Y	-0-				-0-
*11	840 #	686	-0-	-154 B	-613	686 3	Y	-0-				-0-
*12	868 #	627	-0-	-241 B	-854	627 3	Y	-0-				-0-
01	899 #	936	-0-	37 B	-817	936 3	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	159477	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2682 - 2850
08	806 #	309	-0-	-497 B	-2125	309 3	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2125								
*09	480 #	676	-0-	196 B	-1929	676 3	Y	-0-				-0-
*10	496 #	867	-0-	371 B	-1558	867 3	Y	-0-				-0-
*11	300 #	593	-0-	293 B	-1265	593 3	Y	-0-				-0-
*12	496 #	839	-0-	343 B	-922	839 3	Y	-0-				-0-
01	496 #	779	-0-	283 B	-639	779 3	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #:		20	RRCID ->	159478	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2624 - 3040
08	713 #	909	-0-	196 B	-4320	901 3	8 9	Y	7	7	0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2252	CANCELLED UNDERAGE ->	-2068						
*09	450 #	814	-0-	364 B	-1888	786 3	28 9	Y	25	24	0	1
*10	279 #	765	-0-	486 B	-1402	752 3	13 9	Y	12	13	0	-0-
*11	870 #	629	-0-	-241 B	-1643	616 3	13 9	Y	12	11	0	1
*12	899 #	886	-0-	-13 B	-1656	863 3	23 9	Y	21	21	0	1
01	899 #	1029	-0-	130 B	-1526	1001 3	28 9	Y	25	25	0	1

SAND HILLS (JUDKINS)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
TUBB, J. B. -A-													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 148113													
WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1116 #	1298	-0-	182 B	-830	1273 3	25 9	Y	23	22 0		1
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -830											
*09		1470 #	2229	-0-	759 B	-71	2196 3	33 9	Y	30	29 0		2
*10		1958 R	2029	-0-	71 B	-0-	1975 3	54 9	Y	49	49 0		2
*11		1445 R	1445	-0-	-0- B	-0-	1416 3	29 9	Y	26	26 0		2
*12		1677 R	1677	-0-	-0- B	-0-	1667 3	10 9	Y	9	11 0		-0-
*01		1724 R	1724	-0-	-0- B	-0-	1684 3	40 9	Y	36	34 0		2

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858													
08		868 #	813	-0-	-55 B	-2099	805 3	8 9	Y	7	8 0		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1143 CANCELLED UNDERAGE -> -956											
*09		810 #	932	-0-	122 B	-1021	928 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
*10		837 #	934	-0-	97 B	-924	928 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*11		780 #	734	-0-	-46 B	-970	689 3	45 9	Y	41	38 0		3
*12		837 #	782	-0-	-55 B	-1025	714 3	68 9	Y	62	62 0		3
01		837 #	731	-0-	-106 B	-1131	691 3	40 9	Y	36	37 0		2

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035													
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4927			Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -557 CANCELLED UNDERAGE -> -4370											
*09		1230 #	-0-	-0-	-1230 B	-1787			Y	-0-			-0-
*10		1271 #	1473	-0-	202 B	-1585	1471 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*11		1230 #	1969	-0-	739 B	-846	1956 3	13 9	Y	12	11 0		1
*12		0 #	479	-0-	479 B	-367	479 3		Y	-0-	1 0		-0-
01		1488 #	108	-0-	-1380 B	-1747	108 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076													
*02		1120 #	1163	-0-	43 B	-4	1163 3		Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1240 #	979	-0-	-261 B	-265	979 3		Y	-0-			-0-
*04		1200 #	938	-0-	-262 B	-527	938 3		Y	-0-			-0-
*05		1240 #	942	-0-	-298 B	-825	942 3		Y	-0-			-0-
*06		1200 #	907	-0-	-293 B	-1118	907 3		Y	-0-			-0-
*07		1240 #	824	-0-	-416 B	-1534	824 3		Y	-0-			-0-
*08		992 #	1151	-0-	159 B	-1375	1151 3		Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1375											
*09		900 #	793	-0-	-107 B	-1482	793 3		Y	-0-			-0-
*10		930 #	874	-0-	-56 B	-1538	874 3		Y	-0-			-0-
*11		900 #	741	-0-	-159 B	-1697	741 3		Y	-0-			-0-
12		930 #	605	-0-	-325 B	-2022	605 3		Y	-0-			-0-
01		930 #	727	-0-	-203 B	-2225	727 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044													
08		558 #	486	-0-	-72 B	-72	486 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -72											
*09		540 #	388	-0-	-152 B	-224	388 3		N	-0-			-0-
*10		558 #	95	-0-	-463 B	-687	95 3		N	-0-			-0-
*11		540 #	509	-0-	-31 B	-718	509 3		N	-0-			-0-
*12		496 #	354	-0-	-142 B	-860	354 3		N	-0-			-0-
01		496 #	418	-0-	-78 B	-938	418 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08		124 #	124	-0-	-0- B	-241	117 3	7 4	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-82	CANCELLED UNDERAGE ->	-159						
09		120 #	135	-0-	15 B	-67	135 3		N	-0-		-0-
10		124 #	123	-0-	-1 B	-68	123 3		N	-0-		-0-
11		120 #	99	-0-	-21 B	-89	91 3	8 4	N	-0-		-0-
12		155 #	120	-0-	-35 B	-124	117 3	3 4	N	-0-		-0-
01		155 #	150	-0-	-5 B	-129	150 3		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
08		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-65						
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-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												
08		744 #	271	-0-	-473 B	-473	133 3	138 4	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-473								
09		1187 R	1660	-0-	473 B	-0-	634 3	1026 4	Y	-0-		-0-
10		981 R	981	-0-	-0- B	-0-	981 3		Y	-0-		-0-
11		720 #	-0-	-0-	-720 B	-720			Y	-0-		-0-
12		775 #	625	-0-	-150 B	-870	625 3		Y	-0-		-0-
01		775 #	783	-0-	8 B	-862	783 3		Y	-0-		-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
08		1953 #	609	-0-	-1344 B	-1344	297 3	312 4	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1344								
09		1890 #	2771	-0-	881 B	-463	1346 3	1425 4	Y	-0-		-0-
10		2090 R	2553	-0-	463 B	-0-	2553 3		Y	-0-		-0-
11		1740 #	-0-	-0-	-1740 B	-1740			Y	-0-		-0-
12		2015 #	1757	-0-	-258 B	-1998	1757 3		Y	-0-		-0-
01		2015 #	2134	-0-	119 B	-1879	2134 3		Y	-0-		-0-
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
08		496 #	346	-0-	-150 B	-692	79 3	267 4	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-594	CANCELLED UNDERAGE ->	-98						
09		480 #	685	-0-	205 B	-389	259 3	426 4	N	-0-		-0-
10		496 #	508	-0-	12 B	-377	508 3		N	-0-		-0-
11		480 #	478	-0-	-2 B	-379	478 3		N	-0-		-0-
12		713 #	557	-0-	-156 B	-535	557 3		N	-0-		-0-
01		713 #	541	-0-	-172 B	-707	541 3		N	-0-		-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
08		589 #	210	-0-	-379 B	-379	102 3	108 4	Y	-0-		18
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-379								
09		780 R	1159	-0-	379 B	-0-	494 3	665 4	Y	-0-		18
10		781 R	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		Y	-0-		18
11		540 #	-0-	-0-	-540 B	-540			Y	-0-		18
12		589 #	484	-0-	-105 B	-645	484 3		Y	-0-		18
01		589 #	602	-0-	13 B	-632	602 3		Y	-0-		18

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		124 #	-0-	-0-	-124 B	-368					N	-0-					-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -368															
09		120 #	-0-	-0-	-120 B	-488					N	-0-					-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124 B	-612					N	-0-					-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120 B	-732					N	-0-					-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124 B	-856					N	-0-					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-856					N	NO RPT					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																	
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A																	
08		808 R	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			Y	-0-					36
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		870 #	846	-0-	-24 B	-24	838	3	8	9	Y	7					43
10		899 #	813	-0-	-86 B	-110	801	3	12	9	Y	11					54
11		810 #	735	-0-	-75 B	-185	731	3	4	9	Y	4					58
12		868 #	846	-0-	-22 B	-207	837	3	9	9	Y	8					66
01		868 #	-0-	-0-	-868 B	-1075					Y	12					78
BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A																	
08		1054 #	683	-0-	-371 B	-1029	670	3	13	9	Y	12					12
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1029															
09		990 #	750	-0-	-240 B	-1269	747	3	3	9	Y	3					15
10		961 #	719	-0-	-242 B	-1511	713	3	6	9	Y	5	16	1			4
11		930 #	570	-0-	-360 B	-1871	569	3	1	9	Y	1					5
12		775 #	1024	-0-	249 B	-1622	1021	3	3	9	Y	3					8
01		775 #	-0-	-0-	-775 B	-2397					Y	1					9
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A																	
08		1153 R	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1110 #	1063	-0-	-47 B	-47	1063	3			Y	-0-					-0-
10		1097 R	1144	-0-	47 B	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
11		1110 #	805	-0-	-305 B	-305	805	3			Y	-0-					-0-
12		1147 #	1078	-0-	-69 B	-374	1078	3			Y	-0-					-0-
01		1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-1521					Y	-0-					-0-
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834																	
08		766 R	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			Y	-0-					49
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		930 #	840	-0-	-90 B	-90	837	3	3	9	Y	3					52
10		930 #	843	-0-	-87 B	-177	836	3	7	9	Y	6	45	1			13
11		900 #	600	-0-	-300 B	-477	599	3	1	9	Y	1					14
12		868 #	1061	-0-	193 B	-284	1059	3	2	9	Y	2					16
01		868 #	-0-	-0-	-868 B	-1152					Y	5					21
FURR, ROY ESTATE OF 291595																	
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762																	
08		744 #	587	-0-	-157 B	-623	587	2			N	-0-					-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -622 CANCELLED UNDERAGE -> -1															
09		720 #	571	-0-	-149 B	-771	571	2			N	-0-					-0-
10		651 #	587	-0-	-64 B	-835	587	2			N	-0-					-0-
11		600 #	504	-0-	-96 B	-931	504	2			N	-0-					-0-
*12		589 #	573	-0-	-16 B	-947	573	2			N	-0-					-0-
*01		589 #	566	-0-	-23 B	-970	566	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 #	66	-0-	4 B	-190	66 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-13	CANCELLED	UNDERAGE ->	-177				
09	60 #	60	-0-	-0- B	-13	60 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	66	-0-	4 B	-9	66 3	Y	-0-		-0-
11	60 #	58	-0-	-2 B	-11	58 3	Y	-0-		-0-
12	62 #	65	-0-	3 B	-8	65 3	Y	-0-		-0-
01	62 #	66	-0-	4 B	-4	66 3	Y	-0-		-0-

TUBB -A-				WELL #: 15	RRCID -> 050267	COMPL. DATE 04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
08	496 #	408	-0-	-88 B	-697	408 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-388	CANCELLED	UNDERAGE ->	-309				
09	450 #	385	-0-	-65 B	-453	385 3	N	-0-		-0-
10	465 #	399	-0-	-66 B	-519	399 3	N	-0-		-0-
11	420 #	365	-0-	-55 B	-574	365 3	N	-0-		-0-
12	403 #	382	-0-	-21 B	-595	382 3	N	-0-		-0-
01	403 #	378	-0-	-25 B	-620	378 3	N	-0-		-0-

TUBB -A-				WELL #: 18	RRCID -> 150480	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2704 - 2834	
08	1023 #	950	-0-	-73 B	-755	950 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-355	CANCELLED	UNDERAGE ->	-400				
09	990 #	949	-0-	-41 B	-396	949 3	N	-0-		-0-
10	1023 #	988	-0-	-35 B	-431	988 3	N	-0-		-0-
11	960 #	848	-0-	-112 B	-543	848 3	N	-0-		-0-
12	992 #	917	-0-	-75 B	-618	917 3	N	-0-		-0-
01	992 #	847	-0-	-145 B	-763	847 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	
08	496 #	371	-0-	-125 B	-650	369 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-503	CANCELLED	UNDERAGE ->	-147				
09	450 #	458	-0-	8 B	-495	456 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
10	403 #	312	-0-	-91 B	-586	310 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
11	390 #	237	-0-	-153 B	-739	235 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	465 #	272	-0-	-193 B	-932	266 3	6 9 Y	5	5 1	-0-
01	465 #	280	-0-	-185 B	-1117	278 3	2 9 Y	2	2 1	-0-

RAYDEN				695567						
TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 053933	COMPL. DATE 10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF. N/A	
08	713 #	671	-0-	-42 B	-824	671 3	N	-0-		19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-581	CANCELLED	UNDERAGE ->	-243				
09	630 #	700	-0-	70 B	-511	700 3	N	-0-		19
10	651 #	502	-0-	-149 B	-660	502 3	N	-0-		19
11	660 #	679	-0-	19 B	-641	679 3	N	-0-		19
12	713 #	767	-0-	54 B	-587	767 3	N	-0-		19
01	713 #	627	-0-	-86 B	-673	627 3	N	-0-		19

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579						
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 020740	COMPL. DATE 04/16/1962	TOTAL DEPTH	3457	PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		124 #	135	-0-	11 B	-77	135	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-4	CANCELLED	UNDERAGE ->	-73							
09		154 R	158	-0-	4 B	-0-	130	3	28	9	Y	25		25
10		138 R	138	-0-	-0- B	-0-	131	3	7	9	Y	6		31
11		120 #	104	-0-	-16 B	-16	104	3			Y	-0-	25	6
12		155 #	32	-0-	-123 B	-139	32	3			Y	-0-		6
01		155 #	95	-0-	-60 B	-199	95	3			Y	-0-		6
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		155 #	162	-0-	7 B	-4	162	3		Y	-0-			1
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-4										
09		152 R	156	-0-	4 B	-0-	156	3		Y	-0-			1
10		158 R	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		Y	-0-			1
11		150 #	125	-0-	-25 B	-25	125	3		Y	-0-			1
12		155 #	39	-0-	-116 B	-141	39	3		Y	-0-			1
01		155 #	-0-	-0-	-155 B	-296				Y	-0-			1
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
08		403 #	425	-0-	22 B	-1499	418	3	7	9	Y	6		51
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-634	CANCELLED	UNDERAGE ->	-865							
09		420 #	313	-0-	-107 B	-741	291	3	22	9	Y	20		71
10		434 #	270	-0-	-164 B	-905	242	3	28	9	Y	25		96
11		420 #	267	-0-	-153 B	-1058	249	3	18	9	Y	16		112
12		434 #	297	-0-	-137 B	-1195	275	3	22	9	Y	20	77	55
01		434 #	35	-0-	-399 B	-1594	6	3	29	9	Y	26		81
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970														
08		186 #	185	-0-	-1 B	-215	185	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-169	CANCELLED	UNDERAGE ->	-46							
09		180 #	162	-0-	-18 B	-187	162	3		Y	-0-			-0-
10		186 #	159	-0-	-27 B	-214	159	3		Y	-0-			-0-
11		180 #	143	-0-	-37 B	-251	143	3		Y	-0-			-0-
12		186 #	44	-0-	-142 B	-393	44	3		Y	-0-			-0-
01		186 #	76	-0-	-110 B	-503	76	3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
08		2294 #	1902	-0-	-392 B	-3508	1902	3		Y	-0-			1
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-1269	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2239							
09		2220 #	2036	-0-	-184 B	-1453	2036	3		Y	-0-			1
10		2294 #	2351	-0-	57 B	-1396	2351	3		Y	-0-			1
11		2010 #	1319	-0-	-691 B	-2087	1319	3		Y	-0-			1
12		2108 #	183	-0-	-1925 B	-4012	183	3		Y	-0-			1
01		2294 #	618	-0-	-1676 B	-5688	618	3		Y	-0-			1
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922														
08		1660 R	1702	-0-	42 B	-0-	1702	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		1860 #	1773	-0-	-87 B	-87	1773	3		Y	-0-			-0-
10		1891 #	1870	-0-	-21 B	-108	1870	3		Y	-0-			-0-
11		1800 #	978	-0-	-822 B	-930	978	3		Y	-0-			-0-
12		1829 #	162	-0-	-1667 B	-2597	162	3		Y	-0-			-0-
01		1860 #	562	-0-	-1298 B	-3895	562	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579															
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		2077 #	1794	-0-	-283 B	-667	1794	3		Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-667										
09		1980 #	1480	-0-	-500 B	-1167	1480	3		Y	-0-			-0-	
10		2046 #	1511	-0-	-535 B	-1702	1511	3		Y	-0-			-0-	
11		1890 #	1083	-0-	-807 B	-2509	1083	3		Y	-0-			-0-	
12		1798 #	340	-0-	-1458 B	-3967	340	3		Y	-0-			-0-	
01		1798 #	749	-0-	-1049 B	-5016	749	3		Y	-0-			-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974															
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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01		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															
08		372 #	377	-0-	5 B	-67	377	3		Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-36 CANCELLED UNDERAGE ->			-31							
09		360 #	364	-0-	4 B	-32	364	3		Y	-0-			-0-	
10		372 #	368	-0-	-4 B	-36	368	3		Y	-0-			-0-	
11		360 #	277	-0-	-83 B	-119	277	3		Y	-0-			-0-	
12		372 #	91	-0-	-281 B	-400	91	3		Y	-0-			-0-	
01		372 #	266	-0-	-106 B	-506	266	3		Y	-0-			-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960															
08		930 #	931	-0-	1 B	-2447	914	3	17	9	Y	15	32	1	31
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-176 CANCELLED UNDERAGE ->			-2271							
09		1050 #	885	-0-	-165 B	-341	885	3		Y	-0-		23	1	8
10		1085 #	1354	-0-	269 B	-72	1340	3	14	9	Y	13			21
11		1050 #	492	-0-	-558 B	-630	482	3	10	9	Y	9	17	1	13
12		930 #	207	-0-	-723 B	-1353	196	3	11	9	Y	10			23
01		1271 #	235	-0-	-1036 B	-2389	232	3	3	9	Y	3			26

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
APACHE CORPORATION 027200															
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		337 R	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	Y	10	10	1	1
09		360 #	321	-0-	-39	-0-	309	3	12	9	Y	11	11	1	1
10		403 #	270	-0-	-133	-0-	257	3	13	9	Y	12	12	1	1
11		390 #	309	-0-	-81	-0-	268	3	38	4	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
12		403 #	266	-0-	-137	-0-	255	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
01		341 #	291	-0-	-50	-0-	280	3	11	9	Y	10	10	1	-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046															
08		1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1311	3	40	9	Y	36	36	1	2
09		INC G-10	1430	-0-	1430	1430	1394	3	36	9	Y	33	33	1	2
10		INC G-10	1402	-0-	1402	2832	1359	3	43	9	Y	39	39	1	2
11		4082 R	1250	-0-	-2832	-0-	1215	3	35	9	Y	32	33	1	1
12		1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1364	3	30	9	Y	27	27	1	1
01		1488 #	1423	-0-	-65	-0-	1403	3	20	9	Y	18	18	1	1

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		4	RRCID ->	062106	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3040 -	3299
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	279 #	186	-0-	-93	-0-	182 3	4 9	Y	4	4 1			-0-
09	270 #	141	-0-	-129	-0-	138 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	197 3	4 9	Y	4	4 1			-0-
11	210 #	123	-0-	-87	-0-	120 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
12	186 #	150	-0-	-36	-0-	146 3	4 9	Y	4	4 1			-0-
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	158 3	4 9	Y	4	4 1			-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		5 C	RRCID ->	062673	COMPL. DATE	06/26/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	3161 3	330 9	Y	300	297 1			20
09	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	2753 3	281 9	Y	255	260 1			15
10	3548 R	3548	-0-	-0-	-0-	3252 3	296 9	Y	269	272 1			12
11	2985 R	2985	-0-	-0-	-0-	2841 3	144 9	Y	131	138 1			5
12	3494 R	3494	-0-	-0-	-0-	3316 3	178 9	Y	162	161 1			6
*01	3669 R	3669	-0-	-0-	-0-	3289 3	380 9	Y	345	336 1			15

TUBB, J. B. "C"		WELL #:		13 U	RRCID ->	069026	COMPL. DATE	05/21/1976	TOTAL DEPTH	4739	PERF.	N/A	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		131	RRCID ->	076972	COMPL. DATE	12/12/1977	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	N/A	
08	713 #	463	-0-	-250	-0-	420 3	43 9	Y	39	38 1			3
09	630 #	536	-0-	-94	-0-	495 3	41 9	Y	37	38 1			2
10	651 #	601	-0-	-50	-0-	558 3	43 9	Y	39	39 1			2
11	600 #	554	-0-	-46	-0-	450 3	63 4	Y	37	38 1			1
						41 9							
12	558 #	537	-0-	-21	-0-	493 3	44 9	Y	40	39 1			2
01	589 #	498	-0-	-91	-0-	458 3	40 9	Y	36	36 1			2

TUBB, J B A/C 1		WELL #:		64	RRCID ->	199728	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	2835 -	3333
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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
08	3038 #	2144	-0-	-894	-0-	1978 3	166 9	Y	151	146 1			10
09	2580 #	2110	-0-	-470	-0-	1844 3	266 9	Y	242	238 1			14
10	2666 #	2176	-0-	-490	-0-	1919 3	257 9	Y	234	237 1			11
11	2460 #	2109	-0-	-351	-0-	1634 3	229 4	Y	224	226 1			9
						246 9							
12	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2158 3	293 9	Y	266	265 1			10
*01	2345 R	2345	-0-	-0-	-0-	2060 3	285 9	Y	259	258 1			11

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336												
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		682 #	674	-0-	-8	-0-	674	2	Y	-0-		-0-
09		660 #	611	-0-	-49	-0-	611	2	Y	-0-		-0-
10		744 #	674	-0-	-70	-0-	674	2	Y	-0-		-0-
11		720 #	640	-0-	-80	-0-	640	2	Y	-0-		-0-
12		744 #	661	-0-	-83	-0-	661	2	Y	-0-		-0-
01		682 #	654	-0-	-28	-0-	654	2	Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082												
*08	0 %	1125	-0-	1125	6323	1100	2	25	9	Y	23	4
*09	0 %	990	-0-	990	7313	969	2	21	9	Y	19	2
*10	0 %	1098	-0-	1098	8411	1074	2	24	9	Y	22	2
*11	0 %	1052	-0-	1052	9463	1027	2	25	9	Y	23	2
*12	0 %	1027	-0-	1027	10490	1027	2			Y	-0-	2
*01	0 %	1037	-0-	1037	11527	1009	2	28	9	Y	25	3
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44201 02/02/2013												

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481												
08	181 R	22	-0-	-159	-0-	21	2	1	9	Y	1	-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	Y	1	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	17	2	3	9	Y	3	-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432												
08	162 R	18	-0-	-144	-0-	17	2	1	9	Y	1	-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	Y	1	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6	-0-
*01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395												
08	151 R	-0-	-0-	-151	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
12	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
*01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		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															
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		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															
08		115 R	13	-0-	-102	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
09		60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11		13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
*01		718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120															
08		1755 R	-0-	-0-	-1755	-0-					Y	-0-			-0-
09		570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10		589 #	264	-0-	-325	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01		2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087															
08		INC G-10	5	-0-	5	-0-	8	5	2		Y	-0-			-0-
09		19 R	11	-0-	-8	-0-		11	2		Y	-0-			-0-
10		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-			-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	2		Y	-0-			-0-
12		8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-			-0-
01		11 #	8	-0-	-3	-0-		8	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154															
08		744 #	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10		310 #	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
11		300 #	1	-0-	-299	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
12		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
*01		1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270															
08		INC G-10	-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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120														
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
08	INC G-10	563	-0-	563	4977	463	2	76	4	Y	22	22	1	-0-
09	5466 R	489	-0-	-4977	-0-	24	9	360	2	Y	28	28	1	-0-
10	837 #	443	-0-	-394	-0-	31	9	409	2	Y	31	31	1	-0-
11	600 #	286	-0-	-314	-0-	258	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
12	558 #	447	-0-	-111	-0-	418	2	29	9	Y	26	26	1	-0-
01	558 #	520	-0-	-38	-0-	470	2	17	4	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134														
08	1929 R	511	-0-	-1418	-0-	481	2	30	9	Y	27	26	1	1
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	465	2	28	9	Y	25	25	1	1
10	403 #	397	-0-	-6	-0-	366	2	31	9	Y	28	28	1	1
11	548 R	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	Y	23	23	1	1
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	512	2	23	9	Y	21	21	1	1
01	496 #	427	-0-	-69	-0-	404	2	23	9	Y	21	21	1	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358														
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	508	2	30	9	Y	27	26	1	1
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095														
*02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	673	2	50	9	Y	45	47	1	-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 A	-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-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/26/2013														
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277														
08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
09	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	N	10	10	1	-0-
*01	2138 R	2138	-0-	-0-	-0-	2115	2	23	9	N	21	20	1	1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1050 RRCID -> 165666 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3062 - 3457

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
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	2209					Y	-0-					-0-
*09	0 W	376	-0-	376	2585	330	2	25	4	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
*10	0 W	473	-0-	473	3058	439	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
*11	0 W	410	-0-	410	3468	382	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3468					Y	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3468					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 A	-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-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 10/09/2012

BURNETT OIL CO., INC. MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

08	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1216	2	65	9	Y	59	66	1			20
09	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1388	2	59	9	Y	54	49	1			25
10	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1409	2	52	9	Y	47	45	1			27
11	1410 #	984	-0-	-426	-0-	923	2	61	9	Y	55	72	1			10
12	1457 #	1220	-0-	-237	-0-	1153	2	67	9	Y	61	49	1			22
01	1457 #	1132	-0-	-325	-0-	1077	2	55	9	Y	50	62	1			10

CHEVRON U. S. A. INC. TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
*09	35 R	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1421	3	53	9	Y	48	48	0			3
*09	T. A.	1886	-0-	1886	1886	1823	3	63	9	Y	57	57	0			3
*10	T. A.	2123	-0-	2123	4009	1987	3	136	9	Y	124	123	0			4
*11	T. A.	1458	-0-	1458	5467	1327	3	131	9	Y	119	116	0			7
*12	12957 R	7490	-0-	-5467	-0-	7345	3	145	9	Y	132	133	0			6
*01	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	3781	3	98	9	Y	89	91	0			4

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
TUBB, J.B. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 3262					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1054 #	999	-0-	-55	-0-	-0-	999	3			Y	-0-			-0-
*09	960 #	953	-0-	-7	-0-	-0-	953	3			Y	-0-			-0-
*10	992 #	966	-0-	-26	-0-	-0-	966	3			Y	-0-			-0-
*11	960 #	654	-0-	-306	-0-	-0-	654	3			Y	-0-			-0-
*12	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-			-0-
*01	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2913 - 4401					
08	961 #	767	-0-	-194	-0-	-0-	767	3			Y	-0-	1	0	-0-
*09	810 #	676	-0-	-134	-0-	-0-	676	3			Y	-0-			-0-
*10	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
*11	810 #	777	-0-	-33	-0-	-0-	777	3			Y	-0-			-0-
*12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
*01	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	3	4	9	Y	4	4	0	-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #: 46		RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2887 - 3123					
08	124 #	19	-0-	-105	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
*09	120 #	50	-0-	-70	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
*11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 052456		COMPL. DATE 04/21/1972		TOTAL DEPTH 4305		PERF. N/A					
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 2													
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNESLEY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 052745		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A					
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	73	3	Y	11			63
							216	4	12	9					
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	132	3	Y	10	54	1	19
							261	4	11	9					
*10	425 R	425	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3	18	9	Y	16			35
*11	728 R	728	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3	20	9	Y	18			53
*12	877 R	877	-0-	-0-	-0-	-0-	857	3	20	9	Y	18			71
*01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13	63	1	21

BARNESLEY "D"		WELL #: 3 L		RRCID -> 152069		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2600 - 2914					
08	303 R	303	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	233	4	N	-0-			-0-
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	372	4	N	-0-			-0-
10	580 R	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
11	419 R	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
*12	487 R	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
*01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235												
BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2812 - 2944				
M	O	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MCKNIGHT, M. B. "F"		WELL #:		3	RRCID ->	118147	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3127 - 3441
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	N/A
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3		Y	-0-		-0-
09	899 R	899	-0-	-0-	-0-	896	3	3	9	Y	3	3
10	905 R	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7	9	Y	6	7 1 2
11	840 #	661	-0-	-179	-0-	659	3	2	9	Y	2	4
12	986 R	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	Y	3	7
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				Y	5		12

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2662 - 2853
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3		Y	-0-		117
09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	Y	3	120
10	842 R	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	Y	5	99 1 26
11	840 #	660	-0-	-180	-0-	659	3	1	9	Y	1	27
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				Y	3		30
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-		30

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 - 2778
08	1736 #	1634	-0-	-102	-0-	1632	3	2	9	N	2	172
09	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1663	3	1	9	N	1	173
10	1674 #	1662	-0-	-12	-0-	1662	3			N	-0-	173
11	1590 #	1360	-0-	-230	-0-	1360	3			N	-0-	173
12	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-	173
01	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	173

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
08	1767 #	1476	-0-	-291	-0-	1373	2	103	9	Y	94	77 1 103
09	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1704	2	105	9	Y	95	136 1 62
10	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1823	2	107	9	Y	97	62 1 97
*11	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2193	2	330	9	Y	300	108 1 289
12	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	1840	2	254	9	Y	231	355 1 165
*01	2166 R	2166	-0-	-0-	-0-	1834	2	332	9	Y	302	262 1 205

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
LARIO OIL & GAS COMPANY												
TUBB, J. B.												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 486710												
WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR	10	2627	-0-	2627	2627	2627	2			Y	-0-
10	SWR	10	2702	-0-	2702	5329	2702	2			Y	-0-
*11	SWR	10	2456	-0-	2456	7785	2318	2	138	9	Y	36
12	SWR	10	1690	-0-	1690	9475	1577	2	113	9	Y	13
01	SWR	10	1678	-0-	1678	11153	1528	2	150	9	Y	19

TUBB, J. B. D ACCT. #2												
WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098												
08	1085	#	962	-0-	-123	-0-	954	2	8	9	Y	16
09	1050	#	704	-0-	-346	-0-	697	2	7	9	Y	8
10	2352	R	2352	-0-	-0-	-0-	2345	2	7	9	Y	9
*11	990	#	536	-0-	-454	-0-	485	2	51	9	Y	40
12	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	2181	2	25	9	Y	21
*01	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2286	2	33	9	Y	23

MARTIN, JIMMY INC												
LOU LEE												
WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730												
08	403	#	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-
09	390	#	108	-0-	-282	-0-	108	2			N	-0-
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-
11	240	#	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-
12	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-
01	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-

OLSEN ENERGY INC.												
BARNESLEY, M. L. "C"												
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
08	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-
09	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-
10	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-
11	720	#	601	-0-	-119	-0-	601	2			Y	-0-
12	744	#	468	-0-	-276	-0-	468	2			Y	-0-
*01	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-

BARNESLEY, M. L. "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
08	589	#	548	-0-	-41	-0-	536	2	12	9	Y	119
09	540	#	515	-0-	-25	-0-	509	2	6	9	Y	124
10	558	#	526	-0-	-32	-0-	516	2	10	9	Y	133
11	540	#	409	-0-	-131	-0-	400	2	9	9	Y	141
12	558	#	324	-0-	-234	-0-	312	2	12	9	Y	152
*01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	157

RAYDEN												
DELANGE												
WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440												
08	434	#	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	122
09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	122
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	122
11	390	#	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	122
12	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	122
01	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	122

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
BARNESLEY				WELL #: 3	RRCID -> 052852	COMPL. DATE 06/20/1972	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 #	676	-0-	-68	-0-	676 3		Y	-0-		23
09	720 #	667	-0-	-53	-0-	667 3		Y	-0-		23
10	713 #	682	-0-	-31	-0-	682 3		Y	-0-		23
11	660 #	628	-0-	-32	-0-	628 3		Y	-0-		23
12	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-		23
01	682 #	651	-0-	-31	-0-	651 3		Y	-0-		23

BARNESLEY				WELL #: 4	RRCID -> 053273	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A			
08	496 #	450	-0-	-46	-0-	450 3		Y	-0-		27
09	480 #	445	-0-	-35	-0-	445 3		Y	-0-		27
10	465 #	455	-0-	-10	-0-	455 3		Y	-0-		27
11	450 #	349	-0-	-101	-0-	349 3		Y	-0-		27
12	465 #	392	-0-	-73	-0-	392 3		Y	-0-		27
01	465 #	372	-0-	-93	-0-	372 3		Y	-0-		27

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683							
BARNESLEY, M.L.				WELL #: 3	RRCID -> 057082	COMPL. DATE 10/15/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
08	527 #	524	-0-	-3	-0-	523 2	1 9	Y	1		26
09	480 #	431	-0-	-49	-0-	431 2		Y	-0-		26
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-		26
11	480 #	416	-0-	-64	-0-	416 2		Y	-0-		26
12	496 #	375	-0-	-121	-0-	375 2		Y	-0-		26
*01	533 R	533	-0-	-0-	-0-	531 2	2 9	Y	2		28

BARNESLEY, M. L.				WELL #: 4	RRCID -> 065960	COMPL. DATE 03/26/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
08	558 #	498	-0-	-60	-0-	497 2	1 9	Y	1		62
09	570 #	455	-0-	-115	-0-	455 2		Y	-0-		62
10	558 #	461	-0-	-97	-0-	461 2		Y	-0-		62
11	540 #	360	-0-	-180	-0-	360 2		Y	-0-		62
12	496 #	445	-0-	-51	-0-	445 2		Y	-0-		62
01	496 #	454	-0-	-42	-0-	446 2	8 9	Y	7		69

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579							
LEA, P.J. A/C 2				WELL #: 28	RRCID -> 052666	COMPL. DATE 09/06/1978	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 3018 -	3411		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	310 #	173	-0-	-137	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-		-0-
11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-		-0-
12	279 #	131	-0-	-148	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
*01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID ->	057965	COMPL. DATE	03/31/1956	TOTAL DEPTH	3663	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	937 R	937	-0-	-0-	-0-	919 3	18 9	Y	16		37 1			34
09	900 #	751	-0-	-149	-0-	751 3		Y	-0-		25 1			9
10	930 #	863	-0-	-67	-0-	854 3	9 9	Y	8					17
11	900 #	336	-0-	-564	-0-	326 3	10 9	Y	9		13 1			13
12	930 #	35	-0-	-895	-0-	25 3	10 9	Y	9					22
01	930 #	334	-0-	-596	-0-	331 3	3 9	Y	3					25

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID ->	060723	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3017 -	3246	
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	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		
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-					-0-
09	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-					-0-
10	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-					-0-
11	480 #	319	-0-	-161	-0-	319 3		Y	-0-					-0-
12	527 #	70	-0-	-457	-0-	70 3		Y	-0-					-0-
01	558 #	500	-0-	-58	-0-	500 3		Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID ->	074341	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A		
08	589 #	582	-0-	-7	-0-	541 3	41 9	Y	37		2 1			38
09	574 R	574	-0-	-0-	-0-	561 3	13 9	Y	12		21 1			29
10	673 R	673	-0-	-0-	-0-	605 3	68 9	Y	62					91
11	570 #	455	-0-	-115	-0-	402 3	53 9	Y	48		72 1			67
12	589 #	230	-0-	-359	-0-	201 3	29 9	Y	26					93
01	589 #	306	-0-	-283	-0-	294 3	12 9	Y	11					104

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID ->	088379	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3003 -	3160	
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	327 3	17 9	Y	15		31 1			31
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-		22 1			9
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	350 3	13 9	Y	12					21
11	330 #	181	-0-	-149	-0-	171 3	10 9	Y	9		17 1			13
12	341 #	86	-0-	-255	-0-	75 3	11 9	Y	10					23
01	372 #	212	-0-	-160	-0-	209 3	3 9	Y	3					26

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 -	3196	
08	1891 #	1500	-0-	-391	-0-	1500 3		Y	-0-		34 1			16
09	1830 #	1359	-0-	-471	-0-	1359 3		Y	-0-		15 1			1
10	2335 R	2335	-0-	-0-	-0-	2324 3	11 9	Y	10					11
11	1560 #	1302	-0-	-258	-0-	1292 3	10 9	Y	9		9 1			11
12	1488 #	578	-0-	-910	-0-	567 3	11 9	Y	10					21
01	2170 #	1096	-0-	-1074	-0-	1093 3	3 9	Y	3					24

SAND HILLS (RUSTLER) PA PROSPECT LLC SANDHILLS RANCH		80473 400 631641		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
WELL #:		2WS	RRCID ->	103964	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	407	PERF.	368	-	375	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

SANDHILLS RANCH		WELL #:		3WS	RRCID ->	110608	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	434	PERF.	410	-	425
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270	N	NO RPT					-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270	N	NO RPT					-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270	N	NO RPT					-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270	N	NO RPT					-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270	N	NO RPT					-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270	N	NO RPT					-0-	

SAND HILLS (SAN ANGELO) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL		80473 558 109336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
WELL #:		1901	RRCID ->	201854	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3542	-	3774
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. A/C 1		80473 620 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
WELL #:		262 U	RRCID ->	099625	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503	-	3602
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	3455	-	3592
08	654 R	4	-0-	-650	-0-	4	2	Y	-0-				-0-	
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-	
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2	Y	-0-				-0-	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-	
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-				-0-	
*01	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (TUBB) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. -B-		80473 682 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
WELL #:		15	RRCID ->	067554	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2718	-	4472
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
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-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	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				
08	372 #	91	-0-	-281	-0-	48	3	43	9	Y	39	38	1	3
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	53	3	41	9	Y	37	38	1	2
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	79	3	43	9	Y	39	39	1	2
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	56	3	8	4	Y	37	38	1	1
12	605 R	605	-0-	-0-	-0-	561	3	44	9	Y	40	39	1	2
*01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	990	3	40	9	Y	36	36	1	2

TUBB, J. B. C		WELL #: 31		RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3050 - 4626				
08	135 R	21	-0-	-114	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
09	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	20	3	3	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 3059 - 4694				
08	1085 #	1004	-0-	-81	-0-	877	3	127	9	Y	115	114	1	8
09	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	949	3	136	9	Y	124	125	1	7
10	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1156	3	172	9	Y	156	156	1	7
11	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	811	3	114	4	Y	150	151	1	6
12	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	938	3	166	9	Y	151	151	1	6
*01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	711	3	98	9	Y	89	91	1	4

TUBB, J. B. C		WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3095 - 4676				
08	589 #	428	-0-	-161	-0-	385	3	43	9	Y	39	38	1	3
09	570 #	450	-0-	-120	-0-	409	3	41	9	Y	37	38	1	2
10	527 #	370	-0-	-157	-0-	327	3	43	9	Y	39	39	1	2
11	480 #	316	-0-	-164	-0-	241	3	34	4	Y	37	38	1	1
12	496 #	200	-0-	-296	-0-	168	3	32	9	Y	29	29	1	1
*01	613 R	613	-0-	-0-	-0-	579	3	34	9	Y	31	31	1	1

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 4240 - 4605				
08	310 #	229	-0-	-81	-0-	212	3	17	9	Y	15	15	1	1
09	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-	1	1	-0-
10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	4	Y	-0-			-0-
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. A/C 1												
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-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												
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	19	3	43	9	Y	3
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	20	3	41	9	Y	2
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	25	3	43	9	Y	2
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	19	3	3	4	Y	1
							41	9				
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	24	3	44	9	Y	2
*01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	25	3	40	9	Y	2

TUBB, J. B. "C" A/C 2												
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486												
08	768	R	768	-0-	-0-	-0-	726	3	42	9	Y	3
09	645	R	645	-0-	-0-	-0-	610	3	35	9	Y	2
10	751	R	751	-0-	-0-	-0-	721	3	30	9	Y	1
11	670	R	670	-0-	-0-	-0-	635	3	35	9	Y	1
12	752	R	752	-0-	-0-	-0-	708	3	44	9	Y	2
*01	741	R	741	-0-	-0-	-0-	701	3	40	9	Y	2

TUBB, J. B. -C-												
WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556												
08	T. A.		3681	-0-	3681	21719	3638	3	43	9	Y	3
09	T. A.		3646	-0-	3646	25365	3605	3	41	9	Y	2
10	T. A.		3972	-0-	3972	29337	3929	3	43	9	Y	2
11	T. A.		3897	-0-	3897	33234	3382	3	474	4	Y	1
							41	9				
12	T. A.		3504	-0-	3504	36738	3460	3	44	9	Y	2
01	T. A.		3446	-0-	3446	40184	3406	3	40	9	Y	2

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND												
WADDELL, W. N. ET AL TR. I												
109336												
WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A												
08	0	#	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1												
WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM	
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE	
08		2537 R	2537	-0-	-0-	-0-		2537	2		N	-0-	
09		2070 #	2064	-0-	-6	-0-		2064	2		N	-0-	
10		2744 R	2744	-0-	-0-	-0-		2744	2		N	-0-	
11		2689 R	2689	-0-	-0-	-0-		2689	2		N	-0-	
12		2605 R	2605	-0-	-0-	-0-		2605	2		N	-0-	
*01		2313 R	2313	-0-	-0-	-0-		2313	2		N	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126													
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142													
08		3313 R	598	-0-	-2715	-0-		598	2		Y	-0-	
09		570 #	481	-0-	-89	-0-		481	2		Y	-0-	
10		620 R	620	-0-	-0-	-0-		620	2		Y	-0-	
11		681 R	681	-0-	-0-	-0-		681	2		Y	-0-	
12		714 R	714	-0-	-0-	-0-		714	2		Y	-0-	
*01		720 R	720	-0-	-0-	-0-		720	2		Y	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635													
08		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10		341 #	335	-0-	-6	-0-		333	2	2	9	Y	2
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	
12		1682 R	1682	-0-	-0-	-0-		1657	2	25	9	Y	23
*01		2421 R	2421	-0-	-0-	-0-		2381	2	40	9	Y	36

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186													
08		7489 R	1529	-0-	-5960	-0-		1504	2	25	9	Y	23
09		1470 #	394	-0-	-1076	-0-		385	2	9	9	Y	8
10		1519 #	151	-0-	-1368	-0-		131	2	20	9	Y	18
11		1470 #	479	-0-	-991	-0-		453	2	26	9	Y	24
12		1519 #	825	-0-	-694	-0-		825	2			Y	-0-
01		1519 #	993	-0-	-526	-0-		965	2	28	9	Y	25

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 305 RRCID -> 203836 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4296 - 4440													
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
*09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

M O	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
*08	0 %	209	-0-	209	1021	148	2	61	9	N	55	53	1		5
*09	0 %	1048	-0-	1048	2069	984	2	64	9	N	58	59	1		4
*10	0 %	1233	-0-	1233	3302	1166	2	67	9	N	61	59	1		6
*11	0 %	1167	-0-	1167	4469	1100	2	67	9	N	61	60	1		7
*12	0 %	1111	-0-	1111	5580	1111	2			N	-0-				7
*01	0 %	1198	-0-	1198	6778	1137	2	61	9	N	55	57	1		5

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05294 03/02/2013

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 871 RRCID -> 248877 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4065 - 4359

08	0 W	5076	-0-	5076	37295	4852	2	224	9	Y	204	204	1		38
09	0 W	4280	-0-	4280	41575	4098	2	182	9	Y	165	188	1		15
10	0 W	5024	-0-	5024	46599	4815	2	209	9	Y	190	190	1		15
11	0 W	4930	-0-	4930	51529	4700	2	230	9	Y	209	204	1		20
12	0 W	5020	-0-	5020	56549	5020	2			Y	-0-				20
01	0 W	5648	-0-	5648	62197	5402	2	246	9	Y	224	220	1		24

BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

08	5726 R	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-				-0-
09	6031 R	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-				-0-
10	4980 R	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-				-0-
11	4935 R	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-				-0-
12	5561 R	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-				-0-
*01	5371 R	5371	-0-	-0-	-0-	5371	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

08	0 #	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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

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
08		930 #	295	-0-	-635	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12		2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2057	2	13	9	N	12	12	1			-0-
*01		1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	N	21	21	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

08		1364 #	144	-0-	-1220	-0-	134	2	10	9	N	9	9	1			-0-
09		1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	9	9	1			-0-
10		1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	9	9	1			-0-
11		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	9	9	1			-0-
12		1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	N	9	9	1			-0-
*01		678 R	678	-0-	-0-	-0-	668	2	10	9	N	9	9	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

08		9506 R	1074	-0-	-8432	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
09		4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
10		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11		1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12		8416 R	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			Y	-0-					-0-
*01		6634 R	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

08		527 #	162	-0-	-365	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11		390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12		1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*01		407 R	407	-0-	-0-	-0-	384	2	23	9	Y	21	21	1			-0-

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

08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1325	2	376	9	Y	342	366	1			117
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1379	2	343	9	Y	312	283	1			146
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1145	2	306	9	Y	278	263	1			161
11		1350 N	1274	-0-	-76	-0-	996	2	278	9	Y	253	366	1			48
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1255	2	290	9	Y	264	215	1			97
01		1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1109	2	263	9	Y	239	289	1			47

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)				80473 819 ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				027200											
TUBB, J. B. I				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5169	-	5719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		474 N	474	-0-	-0-	390	3	84	9	Y	76	74	1		5
09		505 N	505	-0-	-0-	448	3	57	9	Y	52	54	1		3
10		581 N	581	-0-	-0-	522	3	59	9	Y	54	55	1		2
11		559 N	559	-0-	-0-	414	3	58	4	Y	79	78	1		3
						87	9								
12		545 N	545	-0-	-0-	459	3	86	9	Y	78	78	1		3
*01		568 N	568	-0-	-0-	468	3	100	9	Y	91	90	1		4

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				80473 833 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336											
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2333	-	2485		
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-
12		536 N	536	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
*01		2087 N	2087	-0-	-0-	2087	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2354	-	2488		
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-
12		1887 N	1887	-0-	-0-	1887	2			N	-0-				-0-
*01		2174 N	2174	-0-	-0-	2174	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2370	-	2470		
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-
12		618 N	618	-0-	-0-	618	2			N	-0-				-0-
*01		834 N	834	-0-	-0-	834	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	2324	-	2380		
08		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		961 N	-0-	-0-	-961					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		1534 N	1534	-0-	-0-	1502	2	32	9	N	29	27	1		2
*01		896 N	896	-0-	-0-	850	2	46	9	N	42	41	1		3

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2390	-	2498		
08		124 N	-0-	-0-	-124					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		1737 N	1737	-0-	-0-	1737	2			N	-0-				-0-
*01		672 N	672	-0-	-0-	672	2			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 #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2339 - 2435	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-	-0-	
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834		PERF. 2292 - 2395	
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-	
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-	-0-	
*01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2340 - 2442	
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-	
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-	-0-	
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2310 - 2410	
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-	
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-	-0-	
*01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2448 - 2561	
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-	
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-	-0-	
*01	3100 N	3656	-0-	556	556	3656 2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2396 - 2468	
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-	
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-	-0-	
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2414 - 2518	
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-	
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	-0-	
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		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. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			-0-
*01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624												
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					-0-
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					-0-
10		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-					-0-
11		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-					-0-
12		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	4811	2			-0-
*01		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	3447	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			-0-
*01		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404												
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					-0-
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					-0-
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	1268	-0-	1268	1268	1268	1268	2			-0-
01		T. A.	1814	-0-	1814	3082	3082	1814	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2			-0-
*01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658												
08		744 X	251	-0-	-493	-0-	-0-	251	2			-0-
09		720 X	490	-0-	-230	-0-	-0-	490	2			-0-
10		930 X	105	-0-	-825	-0-	-0-	105	2			-0-
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-					-0-
12		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	-0-	3655	2			-0-
*01		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	-0-	4108	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424												
08		682 X	30	-0-	-652	-0-	-0-	30	2			-0-
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					-0-
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					-0-
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					-0-
12		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2			-0-
*01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	3355	2			-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 #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		775 X	5	-0-	-770	-0-		5	2			-0-
09		750 X	17	-0-	-733	-0-		17	2			-0-
10		589 X	9	-0-	-580	-0-		9	2			-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2			-0-
12		3100 N	5708	-0-	2608	2608		5708	2			-0-
*01		3100 N	4639	-0-	1539	4147		4639	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584												
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2			-0-
*01		632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456												
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	2			-0-
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-		997	2			-0-
10		1054 N	193	-0-	-861	-0-		193	2			-0-
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-						-0-
12		3100 N	3139	-0-	39	-39		3139	2			-0-
*01		2077 N	2038	-0-	-39	-0-		2038	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556												
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-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095	2			-0-
*01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1409	2			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516												
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-
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	2			-0-
*01		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-		2566	2			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658												
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-
12		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		2665	2			-0-
*01		3100 N	3765	-0-	665	665		3765	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550												
08		589 X	-0-	-0-	-589	-0-						-0-
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-						-0-
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		3100 N	4920	-0-	1820	1820		4920	2			-0-
*01		3100 N	2827	-0-	-273	1547		2827	2			-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 #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648																
M	O	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	EOM BALANCE
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-				-0-
*01		3100 N	4905	-0-	1805	1805	4905	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580																
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-				-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-				-0-
10		775 N	10	-0-	-765	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-				-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-				-0-
*01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415																
08		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				-0-
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	2193	-0-	2193	2193	2193	2			Y	-0-				-0-
01		T. A.	2884	-0-	2884	5077	2884	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510																
08		217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10		403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-				-0-
*01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692																
08		1364 X	973	-0-	-391	-0-	973	2			N	-0-				-0-
09		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-				-0-
10		3441 X	887	-0-	-2554	-0-	887	2			N	-0-				-0-
11		3330 X	30	-0-	-3300	-0-	30	2			N	-0-				-0-
12		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-				-0-
*01		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526																
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		3100 N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-				-0-
*01		2499 N	2336	-0-	-163	-0-	2336	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579										
LEA, P. J.				WELL #: 48	RRCID -> 152001	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2434	- 2514					
M	O	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	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P. J.				WELL #: 37	RRCID -> 152004	COMPL. DATE 11/05/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 2451	- 2520					
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	959	-0-	-331	-0-	959	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	151	-0-	-1213	-0-	151	3		N	-0-			-0-
01	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1083	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.				WELL #: 27	RRCID -> 152450	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2380	- 2520					
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. "B"				WELL #: 16	RRCID -> 153424	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2484	- 2534					
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

LEA, P. J.				WELL #: 63	RRCID -> 156448	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2386	- 2521					
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

LEA UNIT				WELL #: 64	RRCID -> 157083	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2366	- 2496					
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P. J.				WELL #: 61	RRCID -> 157436	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 2392	- 3575					
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
LEA, P.J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	2550 - 3536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-
12		124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2418 - 2555	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2454 - 2622	
08		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-			-0-
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3		N	-0-			-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
11		480 N	398	-0-	-82	-0-	398 3		N	-0-			-0-
12		496 N	114	-0-	-382	-0-	114 3		N	-0-			-0-
01		496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2456 - 2602	
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	205277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2403 - 2515	
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-			-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-			-0-
12		372 N	65	-0-	-307	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	206268	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	4897	PERF.	2488 - 2574	
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
11		270 N	150	-0-	-120	-0-	150 3		N	-0-			-0-
12		186 N	46	-0-	-140	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01		186 N	111	-0-	-75	-0-	111 3		N	-0-			-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	206312	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2648 - 2786	
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
11		750 N	563	-0-	-187	-0-	563 3		N	-0-			-0-
12		775 N	188	-0-	-587	-0-	188 3		N	-0-			-0-
01		775 N	550	-0-	-225	-0-	550 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579														
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060								
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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								
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-						1
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-						1
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-						1
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-						1
12	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	3		N	-0-						1
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3		N	-0-						1

LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728								
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-						-0-
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3		N	-0-						-0-
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-						-0-
11	600 N	420	-0-	-180	-0-	420	3		N	-0-						-0-
12	558 N	116	-0-	-442	-0-	116	3		N	-0-						-0-
01	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3		N	-0-						-0-

LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452								
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-						-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-						-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-						-0-
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3		N	-0-						-0-
12	248 N	58	-0-	-190	-0-	58	3		N	-0-						-0-
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3		N	-0-						-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508								
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-						-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-						-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-						-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-						-0-
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	3		N	-0-						-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-						-0-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-						-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-						-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-						-0-
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3		N	-0-						-0-
12	279 N	65	-0-	-214	-0-	65	3		N	-0-						-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-						-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-						-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-						-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-						-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-						-0-
12	310 N	72	-0-	-238	-0-	72	3		N	-0-						-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-						-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579										
LEA, P.J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496				
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-			-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35 3	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516				
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-			-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241 3	N	-0-			-0-
12	310	N	78	-0-	-232	-0-	78 3	N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510				
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384 3	N	-0-			-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376 3	N	-0-			-0-
12	403	N	123	-0-	-280	-0-	123 3	N	-0-			-0-
01	403	N	223	-0-	-180	-0-	223 3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616				
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			-0-
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265 3	N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261 3	N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512				
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741				
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-			-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
11	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898 3	N	-0-			-0-
12	1178	N	145	-0-	-1033	-0-	145 3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001 3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579														
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3		N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3		N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-					-0-
11	450	N	108	-0-	-342	-0-	108	3		N	-0-					-0-
12	496	N	24	-0-	-472	-0-	24	3		N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730								
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-					-0-
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3		N	-0-					-0-
12	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	3		N	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3		N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3		N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730								
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-
12	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3		N	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558								
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #:		13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2576 - 2716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3	N	-0-			-0-
09		930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3	N	-0-			-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-			-0-
11		870 N	682	-0-	-188	-0-	682	3	N	-0-			-0-
12		961 N	141	-0-	-820	-0-	141	3	N	-0-			-0-
01		868 N	759	-0-	-109	-0-	759	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	
08		465 N	219	-0-	-246	-0-	219	3	N	-0-			-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		465 N	16	-0-	-449	-0-	16	3	N	-0-			-0-
11		210 N	11	-0-	-199	-0-	11	3	N	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3060 - 3200	
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12		155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3	N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850	
08		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
11		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3	N	-0-			-0-
12		434 N	106	-0-	-328	-0-	106	3	N	-0-			-0-
01		465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		027200											
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290	
08		651 N	569	-0-	-82	-0-	569	3	Y	-0-			-0-
09		600 N	326	-0-	-274	-0-	326	3	Y	-0-			-0-
10		527 N	182	-0-	-345	-0-	182	3	Y	-0-			-0-
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	600	3	Y	-0-			-0-
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	Y	15	14	1	1
*01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1153	3	Y	36	35	1	2

SAND HILLS (WOLFCAMP)		80473 868		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 591		RRCID -> 227383		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5604 - 5704					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	0	W	36	-0-	36	3178	35	2	1	9	Y	1	1	1
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3178					Y	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3178					Y	-0-		-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3178					Y	-0-		-0-
12	0	W	281	-0-	281	3459	260	2	21	9	Y	19	1	-0-
*01	0	W	319	-0-	319	3778	294	2	25	9	Y	23	1	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1970		RRCID -> 247093		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740					
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB)		80477 333		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #: 1256		RRCID -> 108362		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089					
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623					
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			Y	-0-		-0-
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	896	3	3	9	Y	3		3
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	3	7	9	Y	6	7	1
11	INC	G-10	809	-0-	809	-0-	809	3	1	9	Y	1		3
12	INC	G-10	1024	-0-	1024	-0-	1833	3	3	9	Y	3		6
*01	1833	N	-0-	-0-	-1833	-0-					Y	5		11

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		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					
08	4092	X	3541	-0-	-551	-0-	3541	3			N	-0-		33
09	3930	X	3711	-0-	-219	-0-	3711	3			N	-0-		33
10	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	3			N	-0-		33
11	3750	X	3241	-0-	-509	-0-	3241	3			N	-0-		33
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-		33
*01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-		33

ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964			TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A					
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3147	3	19	9	N	17	17	1
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2538	3	26	9	N	24	25	1
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3157	3	34	9	N	31	30	1
11	2400	X	1744	-0-	-656	-0-	1718	3	26	9	N	24	23	1
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	4	1
*01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3065	3	48	9	N	44	38	1

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885 3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1158	-0-	-522	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
12	1984	N	161	-0-	-1823	-0-	161 3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610 3	N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 93		RRCID -> 062101		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A				
08	2883	X	1506	-0-	-1377	-0-	1506 3	N	-0-			-0-
09	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2559 3	N	-0-			-0-
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3	N	-0-			-0-
11	2790	X	1766	-0-	-1024	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
12	2883	X	1924	-0-	-959	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
01	2883	X	1470	-0-	-1413	-0-	1470 3	N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 94		RRCID -> 062758		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A				
08	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2903 3	N	-0-			-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3	N	-0-			-0-
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 3	N	-0-			-0-
11	3000	X	1654	-0-	-1346	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
12	3100	X	1769	-0-	-1331	-0-	1769 3	N	-0-			-0-
01	3100	X	1657	-0-	-1443	-0-	1657 3	N	-0-			-0-
NORTHSTAR OPERATING COMPANY		614609		WELL #: 1		RRCID -> 195330		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OXY USA INC.		630591		WELL #: 1		RRCID -> 171320		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			26
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	7 8		26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
WINTER 5-20		WELL #: 1		RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641				
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143 2	N	-0-			156
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-			156
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-			156
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2	N	-0-			156
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-			156
01	1643	N	1131	-0-	-512	-0-	1131 2	N	-0-			156

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 6397	PERF. 6638	- 8300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115

RAYDEN TUBB, J. B.		695567		WELL #:	1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A	
08	589 N	400	-0-	-189	-0-	400 3		N	-0-	-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	412 3		N	-0-	-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-	-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A		
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-	-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-	-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-	-0-
11	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100 3		N	-0-	-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-	-0-
*01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-	-0-

WILLIAMS OIL COMPANY ESTES, W. A.		925440		WELL #:	65	RRCID -> 022985	COMPL. DATE 05/28/1963	TOTAL DEPTH 6365	PERF. N/A	
08	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	1851 3		N	-0-	-0-
09	2010 N	1687	-0-	-323	-0-	1687 3		N	-0-	-0-
10	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	1748 3		N	-0-	-0-
11	1800 N	1512	-0-	-288	-0-	1512 3		N	-0-	-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-	-0-
*01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-	-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		57	RRCID -> 031178	COMPL. DATE 07/13/1961	TOTAL DEPTH 6316	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH 6224	PERF. N/A		
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-	-0-
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-	-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-	-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-	-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-	-0-
*01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-	-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440								
WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3	N	-0-			-0-
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	3	N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			-0-
11	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	3	N	-0-			-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-
*01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	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	
08	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3	N	-0-			-0-
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	3	N	-0-			-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	3	N	-0-			-0-
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3	N	-0-			-0-
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 - 5996	
08	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8629	3	2 9 Y	2	2 1		-0-
09	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10609	3	6 9 Y	5	5 1		-0-
10	10199 X	10143	-0-	-56	-0-	10139	3	4 9 Y	4	4 1		-0-
11	9870 X	8516	-0-	-1354	-0-	8515	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
12	10695 X	8394	-0-	-2301	-0-	8388	3	6 9 Y	5	4 1		1
01	10695 X	10278	-0-	-417	-0-	10271	3	7 9 Y	6	6 1		1

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	
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		61	RRCID ->	050576	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	5980	PERF. N/A	
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	080148	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	6013	PERF. 4390 - 5715	
08	SWR 10	190	-0-	190	10743	129	2	61 9 N	55	53 1		5
09	SWR 10	921	-0-	921	11664	857	2	64 9 N	58	59 1		4
10	SWR 10	1084	-0-	1084	12748	1017	2	67 9 N	61	59 1		6
11	SWR 10	1026	-0-	1026	13774	959	2	67 9 N	61	60 1		7
12	SWR 10	969	-0-	969	14743	969	2		-0-			7
01	SWR 10	1052	-0-	1052	15795	991	2	61 9 N	55	57 1		5

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336							
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1140	RRCID ->	085781	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5582 - 5742
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1926	RRCID ->	228249	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5582 - 5741
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-		-0-
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	Y	-0-		-0-
11	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2	Y	-0-		-0-
12	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2	Y	-0-		-0-
*01	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2	Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		357	RRCID ->	228812	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 5610 - 5715	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	26	1	3
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	28	29	1	2
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1342	2	Y	30	29	1	3
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	742	2	Y	30	30	1	3
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	Y	-0-			3
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1469	2	Y	28	28	1	3

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1929	RRCID ->	232342	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6024	PERF. 5712 - 5784	
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1682	2	Y	110	102	1	10
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1767	2	Y	117	118	1	9
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1859	2	Y	120	117	1	12
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1739	2	Y	122	120	1	14
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	Y	-0-			14
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			14

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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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	
08	11408 X	496	-0-	-10912	-0-	430	2	Y	60	29	1	612
09	11040 X	6475	-0-	-4565	-0-	5884	2	Y	537	188	1	667
10	11408 X	5360	-0-	-6048	-0-	5018	2	Y	311	143	1	695
11	8970 X	6614	-0-	-2356	-0-	6117	2	Y	452	189	1	809
*12	6696 X	3559	-0-	-3137	-0-	3292	2	Y	243	187	1	776
01	6696 X	3653	-0-	-3043	-0-	3564	2	Y	81	189	1	587

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
WINGHEAD 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	260118	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7591 - 10986			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8901 - 12184			
08	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	13739	2	850	9	Y	773	765	1		325
09	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	10994	2	547	9	Y	497	532	1	36	254
10	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8418	2	564	9	Y	513	553	1	21	193
11	2400 X	46	-0-	-2354	-0-	42	2	4	9	Y	4	1	8		196
12	2480 X	78	-0-	-2402	-0-	50	2	28	9	Y	25				221
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				221

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628 - 11867			
08	14322 X	5084	-0-	-9238	-0-	3509	3	1575	9	N	1432	1314	1		472
09	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	13357	3	1617	9	N	1470	1121	1	428	393
10	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	13731	3	1844	9	N	1676	1300	1	462	307
11	13860 X	12354	-0-	-1506	-0-	10748	3	1606	9	N	1460	744	1	448	575
12	14322 X	5350	-0-	-8972	-0-	7636	2	3430	3	N	1040	731	1	394	490
01	14322 X	7867	-0-	-6455	-0-	1144	9	8942	2	N	993	940	1	14	457
						1092	9					72	8		

ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	9790 - 13000			
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				145
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				145
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1239	379	1	29	976
*01	3100 N	3116	-0-	16	16	580	2	2536	9	N	2305	2624	1	38	619

BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	9250 - 12942			
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1438	1108	1		608
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1618	1305	1	65	856
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	830	1132	1	13	541
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1028	1116	1	32	421
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1218	934	1	21	684
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1251	1512	1	32	391

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	266024	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8705 - 12460			
08	35247 X	18808	-0-	-16439	-0-	18002	2	806	9	Y	733	710	0	20	38
09	33330 X	25316	-0-	-8014	-0-	23977	2	1339	9	Y	1217	1125	0	85	45
10	26536 X	19802	-0-	-6734	-0-	18475	2	1327	9	Y	1206	1205	0	26	20
11	20130 X	101	-0-	-20029	-0-	101	2			Y	-0-	20	0		-0-
12	26164 X	157	-0-	-26007	-0-	147	2	10	9	Y	9	5	0	4	-0-
01	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID ->	266047	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8450	-	12041		
M	O	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		9582 X	9582	-0-	-0-	9046	2	536	9	Y	487	515	0	16	1	25
09		4059 X	4059	-0-	-0-	3761	2	298	9	Y	271	262	0	24	8	10
10		7879 X	7879	-0-	-0-	7455	2	424	9	Y	385	373	0	16	8	6
11		4756 X	4756	-0-	-0-	4287	2	469	9	Y	426	416	0	5	8	11
12		3760 X	3760	-0-	-0-	3141	2	619	9	Y	563	564	0	2	8	8
01		3720 X	293	-0-	-3427	129	2	164	9	Y	149	152	0	1	8	4

SEVENGILLS 54-2-7		WELL #:		8H	RRCID ->	266745	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	9623	-	12578		
08		496 X	421	-0-	-75	402	2	19	9	Y	17	16	0	1	1	1
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	35	1	0	35	8	-0-
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	6	8	-0-	-0-	-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	267114	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8741	-	12325		
08		4565 X	4565	-0-	-0-	4002	2	563	9	Y	512	458	0	31	1	25
09		4258 X	4258	-0-	-0-	3966	2	292	9	Y	265	246	0	35	8	9
10		13506 X	13506	-0-	-0-	12395	2	1111	9	Y	1010	981	0	22	8	16
11		4410 X	2853	-0-	-1557	2649	2	204	9	Y	185	194	0	2	8	5
12		12996 X	12996	-0-	-0-	12052	2	944	9	Y	858	845	0	6	8	12
01		13516 X	9299	-0-	-4217	8602	2	697	9	Y	634	627	0	4	8	15

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	267183	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8786	-	12274		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	91	67	0	23	8	1
11		70 X	70	-0-	-0-	4	2	66	9	Y	60	41	0	19	8	1
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	82	70	0	12	8	1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	175	154	0	18	8	4

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	267184	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8962	-	12895		
08		8494 X	5553	-0-	-2941	4318	2	1235	9	Y	1123	1057	0	7	1	59
09		8507 X	8507	-0-	-0-	7535	2	972	9	Y	884	874	0	36	8	33
10		8529 X	8529	-0-	-0-	7042	2	1487	9	Y	1352	1350	0	13	8	22
11		10032 X	10032	-0-	-0-	8316	2	1716	9	Y	1560	1538	0	4	8	40
12		8804 X	6191	-0-	-2613	5263	2	928	9	Y	844	870	0	2	8	12
01		8804 X	5331	-0-	-3473	4452	2	879	9	Y	799	789	0	3	8	19

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	267185	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9145	-	12817		
08		46562 X	17067	-0-	-29495	16056	2	1011	9	Y	919	902	0	10	1	48
09		28770 X	2336	-0-	-26434	2164	2	172	9	Y	156	194	0	4	8	6
10		29171 X	26464	-0-	-2707	25257	2	1207	9	Y	1097	1060	0	25	8	18
11		28230 X	22471	-0-	-5759	21655	2	816	9	Y	742	735	0	6	8	19
12		24831 X	13919	-0-	-10912	13289	2	630	9	Y	573	581	0	3	8	8
01		26474 X	10741	-0-	-15733	10150	2	591	9	Y	537	529	0	3	8	13

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID ->	267186	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8772	-	12248		
08		16368 X	925	-0-	-15443	855	2	70	9	Y	64	53	0	8	1	3
09		13530 X	602	-0-	-12928	466	2	136	9	Y	124	93	0	30	8	4
10		12803 X	6437	-0-	-6366	5852	2	585	9	Y	532	482	0	46	8	8
11		6630 X	4915	-0-	-1715	4585	2	330	9	Y	300	292	0	9	8	7
12		5397 X	5397	-0-	-0-	4838	2	559	9	Y	508	495	0	13	8	7
01		6448 X	3773	-0-	-2675	3243	2	530	9	Y	482	471	0	7	8	11

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	267187	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8763	-	12308
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2139 X	190	-0-	-1949	-0-	34 2	156 9	Y	142	112 0	33 1		6
09		2070 X	108	-0-	-1962	-0-	19 2	89 9	Y	81	42 0	44 8		1
10		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	6611 2	657 9	Y	597	539 0	50 8		9
11		14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	13320 2	1007 9	Y	915	883 0	18 8		23
12		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4307 2	430 9	Y	391	400 0	9 8		5
01		7254 X	1406	-0-	-5848	-0-	1217 2	189 9	Y	172	167 0	6 8		4

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		2H	RRCID ->	267199	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8960	-	13048
08		40393 X	28838	-0-	-11555	-0-	27485 2	1353 9	Y	1230	1198 0	23 1		64
09		35160 X	25844	-0-	-9316	-0-	24680 2	1164 9	Y	1058	1027 0	55 8		40
10		35278 X	25425	-0-	-9853	-0-	24215 2	1210 9	Y	1100	1099 0	23 8		18
11		34140 X	26668	-0-	-7472	-0-	25554 2	1114 9	Y	1013	996 0	9 8		26
12		34968 X	25653	-0-	-9315	-0-	24739 2	914 9	Y	831	838 0	7 8		12
01		28830 X	25525	-0-	-3305	-0-	24460 2	1065 9	Y	968	947 0	10 8		23

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	267224	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	9306	-	12460
08		2201 X	85	-0-	-2116	-0-	85 2		N	-0-				181
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				181
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				181
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				181
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				181
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				181

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		4H	RRCID ->	267625	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8874	-	12550
08		37045 X	8399	-0-	-28646	-0-	7779 2	620 9	Y	564	548 0	7 1		30
09		32460 X	14135	-0-	-18325	-0-	13438 2	697 9	Y	634	622 0	18 8		24
10		27869 X	12193	-0-	-15676	-0-	11314 2	879 9	Y	799	802 0	8 8		13
11		20430 X	17602	-0-	-2828	-0-	16254 2	1348 9	Y	1225	1203 0	4 8		31
12		22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	21857 2	870 9	Y	791	806 0	5 8		11
*01		27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	26193 2	976 9	Y	887	871 0	6 8		21

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	267626	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9002	-	12975
08		38192 X	30879	-0-	-7313	-0-	28823 2	2056 9	Y	1869	1837 0	17 1		98
09		36960 X	30718	-0-	-6242	-0-	28955 2	1763 9	Y	1603	1599 0	40 8		62
10		34162 X	31107	-0-	-3055	-0-	29009 2	2098 9	Y	1907	1921 0	17 8		31
11		33060 X	13383	-0-	-19677	-0-	12551 2	832 9	Y	756	765 0	3 8		19
12		34162 X	22672	-0-	-11490	-0-	20859 2	1813 9	Y	1648	1636 0	2 5		23
01		31744 X	26533	-0-	-5211	-0-	24789 2	1744 9	Y	1585	1562 0	8 8		38

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8358	-	12097
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87	81 0	5 8		1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	268226	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8295 - 11993				
M	O	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	EOM BALANCE
08		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	38	38	0		2
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
10		744 X	140	-0-	-604	-0-	92	2	48	9	Y	44	3	0	41	8
11		420 X	178	-0-	-242	-0-	110	2	68	9	Y	62	7	0	55	8
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	8
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	12	12	0		-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8563 - 11925				
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126			Y	6	6	1				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	11	3	0	8	8		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	450	314	0	128	8		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	145	60	0	92	8		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	197	143	0	9	5		3
											43	8				

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8830 - 13004				
*06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3919	3416	0	294	1		348
07		64269 X	64269	-0-	-0-	-0-	56697	2	7572	9	Y	6884	6670	0	333	1
08		71517 X	71517	-0-	-0-	-0-	66966	3	4551	9	Y	4137	3687	0	485	1
09		64380 X	57261	-0-	-0-	-7119	54338	3	2923	9	Y	2657	2191	0	578	8
10		66526 X	39146	-0-	-0-	-27380	36384	3	2762	9	Y	2511	2456	0	97	8
11		64380 X	28057	-0-	-0-	-36323	26090	3	1967	9	Y	1788	1730	0	54	8
12		66526 X	31082	-0-	-0-	-35444	29690	2	547	3	Y	1763	1746	0	37	8
							1939	9								
01		66526 X	32309	-0-	-0-	-34217	31683	2	1101	3	Y	1570	1489	0	21	5
							1727	9					48	8		36

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	9460 - 13140				
08		84810 X	84810	-0-	-0-	-0-	80474	3	4336	9	Y	3942	3687	0	290	1
09		60502 X	60502	-0-	-0-	-0-	57894	3	2608	9	Y	2371	2191	0	292	8
10		57411 X	57411	-0-	-0-	-0-	54605	3	2806	9	Y	2551	2456	0	137	8
11		40456 X	40456	-0-	-0-	-0-	38428	3	2028	9	Y	1844	1730	0	110	8
12		40491 X	40491	-0-	-0-	-0-	38532	2	13	3	Y	1793	1746	0	67	8
							1972	9								
01		35185 X	23324	-0-	-0-	-11861	26622	2	5029	3	Y	1574	1489	0	19	5
							1731	9					54	8		36

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8960 - 12877				
08		31434 X	17881	-0-	-0-	-13553	17203	2	678	9	Y	616	591	0	10	1
09		30420 X	14441	-0-	-0-	-15979	14268	2	173	9	Y	157	160	0	24	8
10		31434 X	14538	-0-	-0-	-16896	13795	2	743	9	Y	675	657	0	12	8
11		30420 X	8318	-0-	-0-	-22102	7988	2	330	9	Y	300	301	0	2	8
12		31434 X	15961	-0-	-0-	-15473	15117	2	844	9	Y	767	760	0	4	8
01		17887 X	15412	-0-	-0-	-2475	14635	2	777	9	Y	706	696	0	4	8

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8990	-	12994			
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	
08		53320 X	1501	-0-	-51819	-0-	1396	2	105	9	Y	95	122	0	1	1	5
09		51600 X	3318	-0-	-48282	-0-	3119	2	199	9	Y	181	175	0	4	8	7
10		53320 X	27312	-0-	-26008	-0-	24785	2	2527	9	Y	2297	2247	0	19	8	38
11		51600 X	31532	-0-	-20068	-0-	30693	2	839	9	Y	763	760	0	16	5	19
													6	8			
12		53320 X	19071	-0-	-34249	-0-	18407	2	664	9	Y	604	611	0	3	8	9
01		27311 X	20300	-0-	-7011	-0-	19477	2	823	9	Y	748	735	0	4	8	18

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID ->	270758	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8975	-	12938			
08		44082 X	36922	-0-	-7160	-0-	34389	2	2533	9	Y	2303	2250	0	25	1	121
09		42660 X	38994	-0-	-3666	-0-	36683	2	2311	9	Y	2101	2078	0	64	8	80
10		44082 X	37736	-0-	-6346	-0-	35327	2	2409	9	Y	2190	2207	0	27	8	36
11		42660 X	33165	-0-	-9495	-0-	31528	2	1637	9	Y	1488	1478	0	8	8	38
12		44082 X	39735	-0-	-4347	-0-	37505	2	2230	9	Y	2027	2026	0	10	8	29
*01		40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	38226	2	2313	9	Y	2103	2070	0	12	8	50

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9040	-	12750			
08		53320 X	29713	-0-	-23607	-0-	28158	2	1555	9	Y	1414	1396	0	16	1	74
09		51600 X	36500	-0-	-15100	-0-	34750	2	1750	9	Y	1591	1547	0	57	8	61
10		53320 X	34738	-0-	-18582	-0-	32882	2	1856	9	Y	1687	1697	0	23	8	28
11		51600 X	31804	-0-	-19796	-0-	30321	2	1483	9	Y	1348	1334	0	8	8	34
12		53320 X	38104	-0-	-15216	-0-	36525	2	1579	9	Y	1435	1440	0	9	8	20
01		37727 X	34596	-0-	-3131	-0-	33083	2	1513	9	Y	1375	1352	0	10	8	33

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		4H	RRCID ->	270760	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8939	-	12703			
08		55391 X	55391	-0-	-0-	-0-	53080	2	2311	9	Y	2101	2081	0	25	1	110
09		48780 X	32679	-0-	-16101	-0-	31403	2	1276	9	Y	1160	1184	0	42	8	44
10		62340 X	62340	-0-	-0-	-0-	58950	2	3390	9	Y	3082	3034	0	41	8	51
11		51970 X	51970	-0-	-0-	-0-	49536	2	2434	9	Y	2213	2193	0	15	8	56
12		63745 X	63745	-0-	-0-	-0-	60677	2	3068	9	Y	2789	2792	0	14	8	39
*01		63803 X	63803	-0-	-0-	-0-	60922	2	2881	9	Y	2619	2578	0	18	8	62

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		1H	RRCID ->	270761	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	9142	-	13080			
08		62465 X	41884	-0-	-20581	-0-	38798	2	3086	9	Y	2805	2768	0	24	1	147
09		60450 X	19451	-0-	-40999	-0-	18286	2	1165	9	Y	1059	1136	0	29	8	41
10		62465 X	-0-	-0-	-62465	-0-					Y	15	51	0	5	8	-0-
11		60450 X	-0-	-0-	-60450	-0-					Y	13	13	8			-0-
12		62465 X	-0-	-0-	-62465	-0-					Y	-0-					-0-
01		41881 X	-0-	-0-	-41881	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID ->	271380	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8882 -	12637
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	1626	-0-	1626	1626	725	2	901	9	Y	819	403 0 401 1 15
08		0	9043	-0-	9043	10669	6881	3	2162	9	Y	1965	976 0 950 1 54
09		0	59309	-0-	59309	69978	49339	3	9970	9	Y	9064	6736 0 2108 8 274
*10	133437	X	63459	-0-	-69978	-0-	57497	3	5962	9	Y	5420	4728 0 891 8 75
11	75660	X	61141	-0-	-14519	-0-	56774	3	4367	9	Y	3970	3395 0 563 8 87
12	78182	X	58803	-0-	-19379	-0-	55449	2	392	3	Y	3405	3216 0 231 8 45
							3746	9					
01	78182	X	38044	-0-	-40138	-0-	38626	2	3085	3	Y	2275	2105 0 17 5 50
							2503	9					148 8

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		9H	RRCID ->	271544	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8993 -	12950
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0	4311	-0-	4311	4311	1117	2	3194	9	Y	2904	2787 0 11 8 106
04		0	12035	-0-	12035	16346	10117	2	1918	9	Y	1744	1767 0 83
05		0	39486	-0-	39486	55832	34079	2	5407	9	Y	4915	4859 0 139
*06	88043	X	32211	-0-	-55832	-0-	27903	2	4308	9	Y	3916	3444 0 263 1 348
*07	50998	X	50998	-0-	-0-	-0-	43444	2	7554	9	Y	6867	6670 0 316 1 229
*08	46067	X	46067	-0-	-0-	-0-	41509	3	4558	9	Y	4144	3687 0 492 1 194
*09	40590	X	40590	-0-	-0-	-0-	37873	3	2717	9	Y	2470	2191 0 391 8 82
*10	46102	X	46102	-0-	-0-	-0-	43337	3	2765	9	Y	2514	2456 0 100 8 40
*11	33427	X	33427	-0-	-0-	-0-	31432	3	1995	9	Y	1814	1730 0 80 8 44
*12	37635	X	37635	-0-	-0-	-0-	36289	2	616	3	Y	1784	1746 0 58 8 24
							1962	9					
*01	30024	X	30024	-0-	-0-	-0-	31776	2	3509	3	Y	1597	1489 0 42 5 36
							1757	9					54 8

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8300 -	11895
08	33233	X	33233	-0-	-0-	-0-	32806	2	427	9	N	388	386 1 526		
09	29083	X	29083	-0-	-0-	-0-	28711	2	372	9	N	338	385 1 479		
10	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	288	389 1 378		
11	32160	X	23443	-0-	-8717	-0-	23124	2	319	9	N	290	194 1 2 8 472		
12	33232	X	22636	-0-	-10596	-0-	22267	2	369	9	N	335	198 1 609		
*01	34768	X	34768	-0-	-0-	-0-	34450	2	318	9	N	289	564 1 334		

SANTA ROSA (ELLENBURGER)		80925 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710		WELL #:		1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)		80929 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
PFC OPERATING COMPANY LLC		631462		WELL #:		1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 -	5784
08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7940	2	40	9	N	36	170 1 40		
09	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7762	2	41	9	N	37	77		
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8229	2	48	9	N	44	121		
11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8195	2	48	9	N	44	165		
12	8060	X	6989	-0-	-1071	-0-	6939	2	50	9	N	45	210		
01	8277	X	8001	-0-	-276	-0-	7951	2	50	9	N	45	181 1 74		

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)//CONT.// 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
PPC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 631462													
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			138
09	120 X	10	-0-	-110	-0-	10	2		N	-0-			138
10	124 X	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-			138
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	138	1	-0-
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT (DELAWARE) 81738 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD													
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283													
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 212475 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 4864 - 5150													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319				N	3	3	8	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319				N	9	9	8	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319				N	NO RPT			-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													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	2263 #	2083	-0-	-180	-0-	2082	2	1	9	N	1		213
09	2100 #	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-		213
10	2213 R	2213	-0-	-0-	-0-	2166	2	47	9	N	43	164	92
11	2010 #	1820	-0-	-190	-0-	1790	2	30	9	N	27		119
12	2139 #	1518	-0-	-621	-0-	1470	2	48	9	N	44		163
01	2201 #	450	-0-	-1751	-0-	426	2	24	9	N	22		185

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	327	2	57	9	N	52	167	89
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	342	2	120	9	N	109		198
10	496 #	392	-0-	-104	-0-	298	2	94	9	N	85	167	116
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	347	2	149	9	N	135		251
12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	358	2	141	9	N	128	175	204
01	465 #	174	-0-	-291	-0-	111	2	63	9	N	57	169	92

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													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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										
UNIVERSITY		WELL #: 10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2972 - 2982		
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	668	-0-	-386	-0-	668	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	547	-0-	-473	-0-	547	3	N	-0-			-0-
12	558 N	295	-0-	-263	-0-	295	3	N	-0-			-0-
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2953 - 2975		
08	2914 X	2024	-0-	-890	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
09	2310 X	1808	-0-	-502	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
10	2046 X	1548	-0-	-498	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
11	1980 X	1273	-0-	-707	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3222 - 4274		
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3	N	-0-			-0-
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	3	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	151	-0-	151	-0-	151	3	N	-0-			-0-
01	T. A.	159	-0-	159	-0-	159	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2954 - 2998		
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	66	24	3	Y	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344							
UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID ->	153208	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2896 - 2980
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			-0-	-0-
09	360 N	72	-0-	-288	-0-	72	3			-0-	-0-
10	465 N	51	-0-	-414	-0-	51	3			-0-	-0-
11	420 N	189	-0-	-231	-0-	189	3			-0-	-0-
12	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	3			-0-	-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	280	144	3			-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID ->	153212	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 2996
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			-0-	-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			-0-	-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3			-0-	-0-
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	3			-0-	-0-
12	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	3			-0-	-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	160	91	3			-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2823 - 3002
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		5	RRCID ->	153214	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 2955
08	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			-0-	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			-0-	-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			-0-	-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID ->	153471	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939 - 2985
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			-0-	-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			-0-	-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			-0-	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			-0-	-0-
12	713 N	379	-0-	-334	-0-	379	3			-0-	-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3			-0-	-0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #:		2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			-0-	-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			-0-	-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			-0-	-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			-0-	-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #:		2	RRCID ->	163322	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2987 - 3034
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3			-0-	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			-0-	-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			-0-	-0-
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	3			-0-	-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344									
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	799	-0-	-251	-0-	799	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	942	-0-	-298	-0-	942	3	N	-0-		-0-
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030			
08	961 X	449	-0-	-512	-0-	449	3	N	-0-		-0-
09	630 X	200	-0-	-430	-0-	200	3	N	-0-		-0-
10	465 X	229	-0-	-236	-0-	229	3	N	-0-		-0-
11	450 X	332	-0-	-118	-0-	332	3	N	-0-		-0-
12	465 X	187	-0-	-278	-0-	187	3	N	-0-		-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036			
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3	N	-0-		-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-		-0-
10	1798 N	1216	-0-	-582	-0-	1216	3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1092	-0-	-648	-0-	1092	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946			
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3	N	-0-		-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1055	-0-	-433	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	870	-0-	-540	-0-	870	3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004			
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938			
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-		-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3	N	-0-		-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	N	-0-		-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344											
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997					
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974					
08	806 X	528	-0-	-278	-0-	528	3		N	-0-			-0-
09	630 X	576	-0-	-54	-0-	576	3		N	-0-			-0-
10	527 X	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-			-0-
11	510 X	413	-0-	-97	-0-	413	3		N	-0-			-0-
12	589 X	494	-0-	-95	-0-	494	3		N	-0-			-0-
01	589 X	406	-0-	-183	-0-	406	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960					
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974					
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011					
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007					
08	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
12	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	3		N	-0-			-0-
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 3		RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
BRADY, W. PRODUCTION, INC.			088241								
UNIVERSITY -L-			WELL #:	1	RRCID ->	020775	COMPL. DATE	08/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	651 2		N	-0-		-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-
*01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY			WELL #:	2	RRCID ->	020776	COMPL. DATE	07/26/1945	TOTAL DEPTH	2985	PERF. N/A
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2		N	-0-		-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY			WELL #:	7	RRCID ->	020781	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	2954	PERF. N/A
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2		N	-0-		-0-
01	558 N	331	-0-	-227	-0-	331 2		N	-0-		-0-

STEVENSON, J. M.			WELL #:	1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF. N/A
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2		N	-0-		-0-
11	720 N	609	-0-	-111	-0-	609 2		N	-0-		-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
01	744 N	622	-0-	-122	-0-	622 2		N	-0-		-0-

BRAHANEY DRILLING CO.			088380								
UNIVERSITY -6-			WELL #:	1	RRCID ->	065915	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARRUTH, CHRIS			135963								
UNIVERSITY 14-11			WELL #:	1	RRCID ->	020799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	341 N	224	-0-	-117	-0-	224 2		N	-0-		-0-
09	450 N	226	-0-	-224	-0-	226 2		N	-0-		-0-
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2		N	-0-		-0-
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2		N	-0-		-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
 UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2	N	-0-	-0-	-0-

LANEXCO, INC. 484936
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	35	2	9 9 N	8	114
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6 9 N	5	119
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	86	2	12 9 N	11	130
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11 9 N	10	140
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	66	2	17 9 N	15	155
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	155

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	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
08	775 N	669	-0-	-106	-0-	643	3	26	9	Y	24		44
09	690 N	344	-0-	-346	-0-	329	3	15	9	Y	14		58
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	578	3	13	9	Y	12		70
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	717	3	19	9	Y	17		87
12	DLQ G-10	782	-0-	782	782	760	3	22	9	Y	20		107
01	DLQ G-10	786	-0-	786	1568	763	3	23	9	Y	21		128

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

08	899 N	593	-0-	-306	-0-	593	3			Y	-0-		7
09	750 N	342	-0-	-408	-0-	342	3			Y	-0-		7
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-		7
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-		7
12	DLQ G-10	538	-0-	538	538	538	3			Y	-0-		7
01	DLQ G-10	536	-0-	536	1074	536	3			Y	-0-		7

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-		20
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-		20
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-		20
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-		20
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-		20
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-		20

LZB ENERGY, LLC 517668
 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
*12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-		-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
*12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-		-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-		-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LZB ENERGY, LLC		//CONT.// 517668									
UNIVERSITY 14-10		WELL #: 1		RRCID -> 020792		COMPL. DATE 05/03/1947		TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 14-9		WELL #: 1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 1		RRCID -> 020794		COMPL. DATE 01/03/1948		TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		-0-

PACESETTER ENERGY, LLC		633120		RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 1									
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-		-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 4		RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964			
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
09	420 N	181	-0-	-239	-0-	181 2		N	-0-		-0-
10	403 N	220	-0-	-183	-0-	220 2		N	-0-		-0-
11	360 N	215	-0-	-145	-0-	215 2		N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SWABD, LLC 831527
 STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
11		660 N	576	-0-	-84	-0-	576 3		N	-0-			-0-
12		589 N	356	-0-	-233	-0-	356 3		N	-0-			-0-
*01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 99		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

08		2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			-0-
09		2490 #	548	-0-	-1942	-0-	548 2		N	-0-			-0-
10		2697 #	2097	-0-	-600	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
11		3231 R	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		N	-0-			-0-
12		3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2		N	-0-			-0-
*01		3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	489	-0-	-131	-0-	279 3	210 9	N	191	174 1		310
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	373 3	114 9	N	104	172 1		242
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	427 3	206 9	N	187	168 1		261
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	391 3	180 9	N	164	180 1		245
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	349 3	187 9	N	170	179 1		236
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	363 3	194 9	N	176	181 1		231

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			45
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			45
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			45
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215 3		N	-0-			45
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			45
*01	372 N	14	-0-	-358	-0-	14 3		N	-0-			45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
 CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	121	-0-	121	2343	121 3		Y	-0-			31
09	1600 N	-0-	-0-	-1600	743			Y	-0-			31
10	743 N	-0-	-0-	-743	-0-			Y	-0-			31
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

SHIPLEY (GLORIETA) 83292 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 STEWART, CORDELIA WELL #: 3A RRCID -> 219376 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 4543 - 4562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
 SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHOCKER (QUEEN) LEGACY RESERVES OPERATING LP ADOBE FEE				83399 400 495445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
				WELL #: 1	RRCID -> 148489	COMPL. DATE 01/27/1994	TOTAL DEPTH 2184	PERF. 1811	- 1846			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	11			230
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	12	158	1	84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15			99
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18			117
12		28 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3	N	15	17 9		132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19			151

SIERRA MADERA (MULTIPAY) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. SIERRA MADERA				83493 500 251726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
				WELL #: 2	RRCID -> 197548	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 13187	PERF. 12472	- 12526			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. SIERRA MADERA				546696								
				WELL #: 1	RRCID -> 070941	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH 13400	PERF. N/A				
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-			-0-
09	1590	N	720	-0-	-870	-0-	628 2	N	-0-	92 3		-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	58 3		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) ATROPOS PRODUCTION CORPORATION GUTHRIE 86				83518 500 036617	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD			
				WELL #: 2	RRCID -> 180899	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 7517	- 7648			
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			42
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			42
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19 2	N	-0-			42
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			42
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17 2	N	-0-			42
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			42

GUTHRIE 87				WELL #: 3	RRCID -> 181626	COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 7420	- 7664			
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			68
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			68
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			68
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32 2	N	-0-			68
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			68
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-			68

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 O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	6		94
						7	9						
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	N	-0-		94
10	465 N	65	-0-	-400	-0-	65	2			N	-0-		94
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-		94
12	372 N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-		94
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	2	N	-0-		94

GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7421 - 7610		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470											
POWELL 26		WELL #:		2	RRCID ->	164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7470 - 7569		
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-		33
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		33
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-		33
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-		33
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		33
*01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-		33

TEXACO 37		WELL #:		1	RRCID ->	167358	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7467 - 7521		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12													

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655		
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	2	9	N	2		154
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-		154
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	N	1	1 8	154
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-		154
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-		154
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-		154

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 - 7610		
08	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	1333	3	2	9	N	2		125
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-		125
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-		125
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	3	3	9	N	3		128
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	3	4	9	N	4		132
*01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	3	3	9	N	3		135

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
POWELL 26		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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14	9	N	13	168 1	131
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	3	17	9	N	15		146
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	3	17	9	N	15		161
11	1350 N	1229	-0-	-121	-0-	1215	3	14	9	N	13		174
12	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1247	3	10	9	N	9		183
01	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1254	3	12	9	N	11		194

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7350 -	7604
08	961 N	215	-0-	-746	-0-	215	3			N	-0-		161
09	840 N	34	-0-	-806	-0-	34	3			N	-0-		161
10	868 N	392	-0-	-476	-0-	378	3	14	9	N	13		174
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	389	3	13	9	N	12		186
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		186
01	403 N	14	-0-	-389	-0-	3	3	11	9	N	10		196

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7555 -	7754
08	217 N	-0-	-0-	-217	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
01	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
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		220
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		220
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	11		231
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		231

TAYLOR TWO ENERGY, LLC		837430											
CASE-RAKOW STATE 68		WELL #:		1	RRCID ->	169194	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7520 -	7614
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N	8		109
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	180	3	10	9	N	9		118
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	N	4		122
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	13		135
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	306	3	11	9	N	10		145
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2		147

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478											
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7607 -	7683
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	4		155
09	630 N	568	-0-	-62	-0-	30	1	537	2	N	1		156
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	N	1		157
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	30	1	493	2	N	-0-		157
12	589 N	522	-0-	-67	-0-	31	1	491	2	N	-0-		157
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	31	1	497	2	N	3		160
						3	9						

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE 12/03/1998	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7438	- 7666			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	31 1	1226 2	N	7			102
09	1350 N	1148	-0-	-202	-0-	8 9	1110 2	N	7			109
10	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	30 1	1200 2	N	11			120
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	8 9	1169 2	N	6			126
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	30 1	1251 2	N	13			139
01	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	7 9	1139 2	N	7			146
						31 1						
						8 9						

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7585	- 7668			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478											
TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID ->	175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7600 - 7708			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	806 N	747	-0-	-59	-0-	93	1	650	2	N	4				50
09	1050 N	759	-0-	-291	-0-	90	1	669	2	N	-0-				50
10	961 N	799	-0-	-162	-0-	93	1	706	2	N	-0-				50
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	N	-0-				50
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	93	1	758	2	N	7				57
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	735	2	N	8				65

TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID ->	176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7493 - 7841			
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	109	1	125	2	N	13	136	1		41
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	105	1	152	2	N	11				52
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	109	1	152	2	N	13				65
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	105	1	140	2	N	6				71
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	109	1	166	2	N	13				84
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	109	1	141	2	N	11				95

POWELL RANCH UNIT "36"		WELL #:		4	RRCID ->	176385	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7510 - 7670			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID ->	185181	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7386 - 7662			
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-				47
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	30	1	61	2	N	-0-				47
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-				47
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	N	-0-				47
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-				47
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	N	-0-				47

POWELL RANCH "18"		WELL #:		1	RRCID ->	185313	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7452 - 7702			
08	2356 N	2208	-0-	-148	-0-	30	1	2167	2	N	10				73
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	30	1	2154	2	N	9				82
10	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	31	1	2283	2	N	8				90
11	2130 N	1881	-0-	-249	-0-	30	1	1843	2	N	7				97
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2353	2	N	10				107
01	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	31	1	2226	2	N	6				113

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8025 PERF.	7573 - 7924	
POWELL RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	187929						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	N	7	90
						8	9					
09	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	60	1	1343	2	N	7	97
						8	9					
10	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	62	1	1350	2	N	5	102
						6	9					
11	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	60	1	1273	2	N	10	112
						11	9					
12	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	62	1	1303	2	N	10	122
						11	9					
01	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	62	1	1278	2	N	10	132
						11	9					

TEXACO "25"		WELL #:		4	RRCID ->	188094		COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8050 PERF.	7676 - 7774
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	Y	-0-	2
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	2	Y	-0-	2
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	Y	-0-	2
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	2	Y	-0-	2
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	2	Y	-0-	2
*01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1087	2	Y	-0-	2

TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID ->	188496		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825 PERF.	7513 - 7663
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	93	1	744	2	N	13	50
						14	9					
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	90	1	715	2	N	13	63
						14	9					
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	93	1	738	2	N	13	76
						14	9					
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	90	1	712	2	N	11	87
						12	9					
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	93	1	741	2	N	13	100
						14	9					
01	837 N	732	-0-	-105	-0-	90	1	635	2	N	6	106
						7	9					

POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID ->	188989		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912 PERF.	7357 - 7458
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	93	1	580	2	N	3	153
						3	9					
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	90	1	555	2	N	4	157
						4	9					
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	93	1	602	2	N	-0-	157
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	613	2	N	5	162
						6	9					
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	93	1	609	2	N	1	163
						1	9					
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	600	2	N	10	173
						11	9					

SLASH RANCH (ELLENBURGER)													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	2187	-0-	2187	11019	2187	2	N	-0-			-0-
09		12596	1577	-0-	-11019	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
10		1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			-0-
11		4698	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2	N	-0-			-0-
12		3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-			-0-
*01		3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2	N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451													
08		DLQ G-10	14844	-0-	14844	14844	14844	2	N	-0-			-0-
09		29656	14812	-0-	-14844	-0-	14812	2	N	-0-			-0-
10		14924 R	14924	-0-	-0-	-0-	14924	2	N	-0-			-0-
11		14940 #	13829	-0-	-1111	-0-	13829	2	N	-0-			-0-
*12		16977	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2	N	-0-			-0-
*01		16854	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2	N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT													
WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944													
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-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN)													
SHELL WESTERN E&P													
JOHNSON -34-													
WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958													
08		2418 X	1748	-0-	-670	-0-	1748	3	N	-0-			-0-
09		2340 X	2098	-0-	-242	-0-	2097	3	N	1	9		1
10		2263 X	1923	-0-	-340	-0-	1923	2	N	-0-			1
11		2190 X	1362	-0-	-828	-0-	1350	3	N	12	9		12
12		2263 X	942	-0-	-1321	-0-	942	3	N	-0-			12
01		2170 X	839	-0-	-1331	-0-	839	3	N	-0-			12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													
JOHSON "40"													
WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294													
08		DLQ G-10	61278	-0-	61278	61278	61278	2	N	-0-			-0-
09		122961 X	61683	-0-	-61278	-0-	61683	2	N	-0-			-0-
10		62555 X	62555	-0-	-0-	-0-	62555	2	N	-0-			-0-
11		65610 X	62275	-0-	-3335	-0-	62275	2	N	-0-			-0-
12		63736 X	63420	-0-	-316	-0-	63420	2	N	-0-			-0-
01		63736 X	63176	-0-	-560	-0-	63176	2	N	-0-			-0-

CHRISTOPHER													
WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660													
08		1209 X	796	-0-	-413	-0-	796	2	N	-0-			-0-
09		1170 X	845	-0-	-325	-0-	845	2	N	-0-			-0-
10		1116 X	822	-0-	-294	-0-	822	2	N	-0-			-0-
11		1080 X	757	-0-	-323	-0-	757	2	N	-0-			-0-
12		1023 X	496	-0-	-527	-0-	496	2	N	-0-			-0-
01		868 X	733	-0-	-135	-0-	733	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	15387	-0-	15387	15387	15387	2		N	-0-			-0-
09	29295	13908	-0-	-15387	-0-	13908	2		N	-0-			-0-
10	13935 R	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2		N	-0-			-0-
11	14880 #	12958	-0-	-1922	-0-	12958	2		N	-0-			-0-
12	15376 #	12899	-0-	-2477	-0-	12899	2		N	-0-			-0-
01	15376 #	11811	-0-	-3565	-0-	11811	2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	5			181
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5		186
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4		190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			193

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	193	-0-	-1016	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
SODA LAKE SWD SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 105943 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5154 - 6016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)		//CONT.//		84477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WARD				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002							
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 077173	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL DEPTH 19260	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->		-2380					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
SPRABERRY (TREND AREA)				85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
HUNT OIL COMPANY				416330							
MOELLER, FRANCIS		WELL #:		5	RRCID -> 249238	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8322 -	8550		
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 1		N	-0-		290
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 1		N	-0-		290
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 1		N	-0-		290
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 1		N	-0-		290
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 1		N	-0-		290
*01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	290 7	-0-
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352			CNTY: MIDLAND				
WHITTENBURG		WELL #:		2200SW	RRCID -> 257635	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5228 -	5506		
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703							
REED ESTATE 13		WELL #:		1	RRCID -> 130800	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7355 -	7699		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SAHARA OPERATING COMPANY				743279			CNTY: STERLING				
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID -> 124467	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 7672 -	7734		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN)		86000 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
COG OPERATING LLC		166150										
WILLIAMS		WELL #: 1T		RRCID -> 082264		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	651 N	544	-0-	-107	-0-		544 3		N	-0-		-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-		519 3		N	-0-		-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-		542 3		N	-0-		-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-		535 3		N	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 3		N	-0-		-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-		501 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 204		RRCID -> 082265		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420				
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1821 3		N	-0-		-0-
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737 3		N	-0-		-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778 3		N	-0-		-0-
11	1770 N	1715	-0-	-55	-0-		1715 3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1715	-0-	-83	-0-		1715 3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-		1726 3		N	-0-		-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP)		86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STONE-CUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446				
08	2697 X	2008	-0-	-689	-0-		2008 2		N	-0-		127
09	2610 X	1850	-0-	-760	-0-		1850 2		N	-0-		127
10	2697 X	406	-0-	-2291	-0-		406 2		N	-0-		127
11	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-		2648 2		N	-0-		127
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-		2648 2		N	-0-		127
01	2015 X	1776	-0-	-239	-0-		1776 2		N	-0-		127

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800				
KYLE 10		WELL #: 1										
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
FERGUSON BROTHERS "30"		WELL #: 2		RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540				
08	0 W	130	-0-	130	2616	123	2	7 9	Y	6	6 1	4
09	0 W	171	-0-	171	2787	164	2	7 9	Y	6	5 1	5
10	0 W	161	-0-	161	2948	155	2	6 9	Y	5	7 1	3
*11	3078 R	130	-0-	-2948	-0-	126	2	4 9	Y	4	2 1	5
*12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	153	2	9 9	Y	8	6 1	7
*01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	135	2	9 9	Y	8	10 1	5

SUGG "D"		WELL #: 1901		RRCID -> 131261		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593				
08	155 #	91	-0-	-64	-0-	90	2	1 9	Y	1		9
09	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	2		Y	-0-		9
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	149	2	1 9	Y	1		10
*11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7 9	Y	6	7 1	9
*12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		9
01	155 #	74	-0-	-81	-0-	73	2	1 9	Y	1		10

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		155 #	93	-0-	-62	-0-	92	2	1	9	Y	1				12
09		150 #	102	-0-	-48	-0-	100	2	2	9	Y	2				14
10		124 #	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	Y	1				15
*11		120 #	93	-0-	-27	-0-	91	2	2	9	Y	2	11	1		6
*12		124 #	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	Y	2				8
*01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	8	1		3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A																
08		657 R	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	Y	2				15
09		750 #	674	-0-	-76	-0-	671	2	3	9	Y	3				18
10		682 #	652	-0-	-30	-0-	649	2	3	9	Y	3				21
*11		660 #	604	-0-	-56	-0-	600	2	4	9	Y	4	15	1		10
*12		688 R	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	Y	3				13
01		682 #	636	-0-	-46	-0-	633	2	3	9	Y	3	13	1		3

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639																
08		155 #	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2	9	1		5
09		180 #	115	-0-	-65	-0-	112	2	3	9	Y	3				8
10		165 R	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	7	1		3
*11		290 R	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	Y	5				8
*12		272 R	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5				13
*01		242 R	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	7	1		8

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609																
08		124 #	119	-0-	-5	-0-	116	2	3	9	Y	3	9	1		5
09		150 #	116	-0-	-34	-0-	113	2	3	9	Y	3				8
10		158 R	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4	9	Y	4	8	1		4
*11		150 #	140	-0-	-10	-0-	134	2	6	9	Y	5				9
*12		155 #	151	-0-	-4	-0-	145	2	6	9	Y	5				14
01		155 #	134	-0-	-21	-0-	127	2	7	9	Y	6	8	1		12

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635																
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-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		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																
08		124 #	79	-0-	-45	-0-	78	2	1	9	Y	1				11
09		120 #	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	Y	1				12
10		131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1				13
*11		131 R	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	Y	10	9	1		14
*12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1				15
01		124 #	61	-0-	-63	-0-	60	2	1	9	Y	1				16

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588																
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3	9	1		5
09		124 R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3				8
10		155 #	153	-0-	-2	-0-	149	2	4	9	Y	4	8	1		4
*11		150 #	125	-0-	-25	-0-	119	2	6	9	Y	5				9
*12		155 #	128	-0-	-27	-0-	124	2	4	9	Y	4				13
01		155 #	108	-0-	-47	-0-	105	2	3	9	Y	3	8	1		8

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																	
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 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
08		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10		279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*11		330 #	232	-0-	-98	-0-	231	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12		341 #	250	-0-	-91	-0-	244	2	6	9	Y	5	3	1			2
01		341 #	305	-0-	-36	-0-	304	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A																	
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					6
09		108 R	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					8
10		116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					9
*11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	6	1			4
*12		115 R	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3					7
*01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	6	1			3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A																	
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609																	
08		209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					11
09		240 #	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	Y	2					13
10		248 #	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1					14
*11		240 #	176	-0-	-64	-0-	174	2	2	9	Y	2	10	1			6
*12		248 #	194	-0-	-54	-0-	192	2	2	9	Y	2					8
01		248 #	187	-0-	-61	-0-	184	2	3	9	Y	3	8	1			3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772																	
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					10
09		110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					11
10		124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					12
*11		120 #	119	-0-	-1	-0-	115	2	4	9	Y	4	9	1			7
*12		151 R	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4					11
*01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	Y	5	11	1			5

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499																	
08		1054 #	878	-0-	-176	-0-	877	2	1	9	Y	1					12
09		1200 #	976	-0-	-224	-0-	975	2	1	9	Y	1					13
10		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2					15
*11		993 R	993	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	Y	4	11	1			8
*12		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y	5					13
01		1023 #	912	-0-	-111	-0-	906	2	6	9	Y	5	12	1			6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		8	RRCID ->	145017	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7345 - 7589
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1023 #	909	-0-	-114	-0-	907 2	2 9	Y	2			11
09	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1099 2	3 9	Y	3			14
10	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1172 2	2 9	Y	2			16
*11	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1022 2	4 9	Y	4	12	1	8
*12	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1111 2	6 9	Y	5			13
*01	985 R	985	-0-	-0-	-0-	978 2	7 9	Y	6	13	1	6

FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		9	RRCID ->	145018	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7385 - 7579
08	186 #	180	-0-	-6	-0-	178 2	2 9	Y	2			12
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	196 2	3 9	Y	3			15
10	186 #	168	-0-	-18	-0-	167 2	1 9	Y	1			16
*11	180 #	144	-0-	-36	-0-	142 2	2 9	Y	2	12	1	6
*12	186 #	150	-0-	-36	-0-	147 2	3 9	Y	3			9
01	186 #	141	-0-	-45	-0-	139 2	2 9	Y	2	8	1	3

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		10	RRCID ->	145019	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7400 - 7654
08	992 #	906	-0-	-86	-0-	905 2	1 9	Y	1			14
09	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1092 2	3 9	Y	3			17
10	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1133 2	2 9	Y	2			19
*11	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1038 2	6 9	Y	5	15	1	9
*12	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1190 2	6 9	Y	5			14
*01	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1090 2	6 9	Y	5	13	1	6

SUGG "D"		WELL #:		3109	RRCID ->	145020	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7404 - 7708
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	98 2	2 9	Y	2	7	1	4
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	101 2	4 9	Y	4			8
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	139 2	3 9	Y	3	7	1	4
*11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	116 2	6 9	Y	5			9
*12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	122 2	6 9	Y	5			14
01	124 #	115	-0-	-9	-0-	108 2	7 9	Y	6	8	1	12

FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		14	RRCID ->	145648	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7296 - 7578
08	155 #	99	-0-	-56	-0-	98 2	1 9	Y	1			6
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	104 2	1 9	Y	1			7
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	108 2	1 9	Y	1			8
*11	120 #	93	-0-	-27	-0-	91 2	2 9	Y	2	6	1	4
*12	124 #	104	-0-	-20	-0-	101 2	3 9	Y	3			7
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	98 2	2 9	Y	2	6	1	3

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		16	RRCID ->	145649	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7268 - 7451
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	149 2	1 9	Y	1			7
09	210 #	166	-0-	-44	-0-	165 2	1 9	Y	1			8
10	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	168 2	2 9	Y	2			10
*11	DLQ G-10	136	-0-	136	-0-	134 2	2 9	Y	2	7	1	5
*12	450 R	144	-0-	-306	-0-	142 2	2 9	Y	2			7
*01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135 2	3 9	Y	3	7	1	3

SUGG "D"		WELL #:		3114	RRCID ->	151850	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7308 - 7476
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	104 2	2 9	Y	2	6	1	4
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	107 2	2 9	Y	2			6
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	124 2	3 9	Y	3	5	1	4
*11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	146 2	6 9	Y	5			9
*12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	255 2	6 9	Y	5			14
*01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	217 2	6 9	Y	5	8	1	11

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606												
M	O	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
08		92 R	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	5
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	7
10		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	Y	4
*11		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	Y	9
*12		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	Y	15
*01		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	12

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355												
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5
10		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	5
*11		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924												
08		589 R	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	3
09		552 R	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	5
10		527 #	527	-0-	-20	-0-	503	2	4	9	Y	2
*11		570 #	479	-0-	-91	-0-	477	2	2	9	Y	1
*12		589 #	430	-0-	-159	-0-	426	2	4	9	Y	2
01		589 #	481	-0-	-108	-0-	478	2	3	9	Y	1

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762												
08		698 R	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	2
09		766 R	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	Y	6
10		660 R	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	3
*11		511 R	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	Y	3
*12		465 #	403	-0-	-62	-0-	395	2	8	9	Y	3
01		465 #	457	-0-	-8	-0-	455	2	2	9	Y	1

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841												
08		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-
09		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-
*11		56 R	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1
*12		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-
*01		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844												
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-
10		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-
*11		59 R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1
*12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-
*01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712												
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

08	124 #	88	-0-	-36	-0-	85	2	3	9	Y	3					10
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					11
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1					12
*11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11	9	1			14
*12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					15
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					15

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

08	248 #	114	-0-	-134	-0-	108	2	6	9	Y	5	2	1			3
09	240 #	122	-0-	-118	-0-	118	2	4	9	Y	4	5	1			2
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	180 #	166	-0-	-14	-0-	159	2	7	9	Y	6	3	1			5
*12	186 #	171	-0-	-15	-0-	162	2	9	9	Y	8	5	1			8
*01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4	9	Y	4	8	1			4

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

*05	248 #	209	-0-	-39	-0-	206	2	3	9	Y	3	2	1			4
*06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	217 #	170	-0-	-47	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	240 #	221	-0-	-19	-0-	218	2	3	9	Y	3	1	1			3
*10	217 #	206	-0-	-11	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1			2
*11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	4	1			3
*12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	214	2	21	9	Y	19	2	1			20
*01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	Y	43	44	1			19

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

08	124 #	93	-0-	-31	-0-	89	2	4	9	Y	4	1	1			3
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	83	2	6	9	Y	5	6	1			2
*10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	93	2	17	9	Y	15	14	1			3
*11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	85	2	48	9	Y	44	11	1			36
*12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	104	2	70	9	Y	64	71	1			29
*01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	168	2	62	9	Y	56	66	1			19

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

08	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					6
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	Y	2					8
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					9
*11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2	7	1			4
*12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3					7
*01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	6	1			3

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

08	217 #	140	-0-	-77	-0-	138	2	2	9	Y	2	4	1			1
09	210 #	157	-0-	-53	-0-	154	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	226 R	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			1
*11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	Y	5	2	1			4
*12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	Y	18	4	1			18
*01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	231	2	40	9	Y	36	22	1			32

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	2	1			-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	87	2	12	9	N	11	6	1			5
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12	6	1			11
*11	150 #	103	-0-	-47	-0-	95	2	8	9	N	7	14	1			4
*12	155 #	103	-0-	-52	-0-	93	2	10	9	N	9					13
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	104	2	10	9	N	9	19	1			3

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

08	155 #	149	-0-	-6	-0-	123	2	26	9	Y	24	8	1			16
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	117	2	23	9	Y	21	27	1			10
*10	248 #	167	-0-	-81	-0-	147	2	20	9	Y	18	24	1			4
*11	240 #	162	-0-	-78	-0-	136	2	26	9	Y	24	8	1			20
*12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	161	2	87	9	Y	79	63	1			36
*01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	197	2	90	9	Y	82	90	1			28

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

08	124 #	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	Y	1					6
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	105	2	2	9	Y	2					8
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					9
*11	120 #	98	-0-	-22	-0-	96	2	2	9	Y	2	7	1			4
*12	124 #	101	-0-	-23	-0-	98	2	3	9	Y	3					7
01	124 #	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	Y	2	6	1			3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	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
08	155 #	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	Y	1					7
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	117	2	2	9	Y	2					9
10	124 #	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1					10
*11	120 #	113	-0-	-7	-0-	111	2	2	9	Y	2	7	1			5
*12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5					10
*01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	10	1			5

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

M O	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	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
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	215	2	29	9	Y	26	19	1			9
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	11	1			1
10	279 #	174	-0-	-105	-0-	172	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*11	270 #	153	-0-	-117	-0-	147	2	6	9	Y	5	4	1			1
*12	279 #	190	-0-	-89	-0-	184	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	248 #	120	-0-	-128	-0-	119	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	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
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3					9
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					10
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					11
*11	120 #	101	-0-	-19	-0-	93	2	8	9	Y	7	8	1			10
*12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					11
01	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					11

RANGE PRODUCTION COMPANY COUNCIL 691703 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	806 #	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	-0-	2	1			1
09	690 #	591	-0-	-99	-0-	590	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	744 #	596	-0-	-148	-0-	592	2	4	9	Y	4					5
11	720 #	450	-0-	-270	-0-	446	2	4	9	Y	4	3	1			6
12	744 #	553	-0-	-191	-0-	540	2	13	9	Y	12	6	1			12
*01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5	13	1			4

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

M O	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703										
COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	372 #	286	-0-	-86	-0-	286	2		Y	-0-		-0-
09	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	2		Y	-0-		-0-
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-		-0-
11	330 #	264	-0-	-66	-0-	264	2		Y	-0-		-0-
12	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2		Y	-0-		-0-
*01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-		-0-

FERGUSON "B"		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7431 - 7590		
08	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
09	150 #	2	-0-	-148	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
11	150 #	9	-0-	-141	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
12	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
*01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-		-0-

FERGUSON B		WELL #: 318		RRCID -> 131292		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7558 - 7593		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317		
08	451 R	451	-0-	-0-	-0-	431	2	20	9	Y	18	20
09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	Y	17	24
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	327	2	17	9	Y	15	39
11	450 #	263	-0-	-187	-0-	256	2	7	9	Y	6	15
12	527 #	149	-0-	-378	-0-	148	2	1	9	Y	1	16
01	527 #	388	-0-	-139	-0-	375	2	13	9	Y	12	13

MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277		
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2		Y	-0-		-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-		-0-
11	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
*01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		-0-

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522		
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-		-0-
09	240 #	179	-0-	-61	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
10	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
11	270 #	94	-0-	-176	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
12	279 #	148	-0-	-131	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2		Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	248 #	72	-0-	-176	-0-	72	2	Y	-0-		-0-	
09	240 #	88	-0-	-152	-0-	88	2	Y	-0-		-0-	
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-	
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-	
12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-		-0-	
*01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-		-0-	

MARTIN		WELL #:		436	RRCID ->	142221	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7159 - 7458
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	INC G-10	34	-0-	34	124	34	2	Y	-0-		-0-	
09	INC G-10	37	-0-	37	161	37	2	Y	-0-		-0-	
10	199 R	38	-0-	-161	-0-	38	2	Y	-0-		-0-	
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-	
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-	
*01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-	

FERGUSON D		WELL #:		220	RRCID ->	149364	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7347 - 7432
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	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
08	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-		-0-	
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-		-0-	
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		-0-	
11	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		-0-	
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-		-0-	
01	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2	Y	-0-		-0-	

COUNCIL		WELL #:		2615	RRCID ->	203812	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288 - 7474
08	310 #	211	-0-	-99	-0-	211	2	Y	-0-		-0-	
09	330 #	171	-0-	-159	-0-	171	2	Y	-0-		-0-	
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-	
11	330 #	135	-0-	-195	-0-	135	2	Y	-0-		-0-	
12	279 #	169	-0-	-110	-0-	169	2	Y	-0-		-0-	
01	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	2	Y	-0-		-0-	

COUNCIL		WELL #:		2515	RRCID ->	203813	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7423 - 7562
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-	
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					52
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					52
11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					52
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					52
01	217 #	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
*01	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
09	2280 #	1483	-0-	-797	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
10	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
12	3113 R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
*01	2533 R	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	2914 #	2776	-0-	-138	-0-	2776	3			N	-0-					108
09	2850 #	1011	-0-	-1839	-0-	1011	3			N	-0-					108
10	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					108
11	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					108
12	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					108
01	2790 #	-0-	-0-	-2790	-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 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF. 12091 - 16602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3584	3	97	9	Y	88	58	1			35
09	3510 X	2628	-0-	-882	-0-	2536	3	92	9	Y	84	101	1			18
10	3627 X	3127	-0-	-500	-0-	3052	3	75	9	Y	68	67	1			19
11	3570 X	1851	-0-	-1719	-0-	1805	3	46	9	Y	42	43	1			18
*12	3689 X	2030	-0-	-1659	-0-	1955	3	75	9	Y	68	70	1			16
*01	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	3337	3	59	9	Y	54	63	1			7

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.// 87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003				TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1025 3	35 9	Y	32	32	22 1				13
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1325 3	76 9	Y	69	69	67 1				15
10	1054 N	754	-0-	-300	-0-	731 3	23 9	Y	21	21	30 1				6
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1041 3	28 9	Y	25	25	20 1				11
*12	1457 N	1163	-0-	-294	-0-	1130 3	33 9	Y	30	30	34 1				7
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1147 3	42 9	Y	38	38	40 1				5

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972				TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910					
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2584 3	32 9	N	29	29	177 1				54
09	2400 N	2315	-0-	-85	-0-	2273 3	42 9	N	38	38					92
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2518 3	54 9	N	49	49					141
11	2400 N	2211	-0-	-189	-0-	2159 3	52 9	N	47	47					188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	20					208
*01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2375 3	54 9	N	49	49	168 1				89

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
LYNCH "17"		WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521					
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2011 3	18 9	N	16	16	1 8				145
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1747 3	24 9	N	22	22					167
10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1888 3	35 9	N	32	32	2 8				197
11	2700 X	724	-0-	-1976	-0-	700 3	24 9	N	22	22	1 8				218
12	2697 X	1422	-0-	-1275	-0-	1306 3	116 9	N	105	105	142 1	1 8			180
01	2015 X	1007	-0-	-1008	-0-	992 3	15 9	N	14	14	1 8				193

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209					
08	3100 N	3156	-0-	56	144	3022 3	134 9	N	122	122	167 1	2 8			93
09	3000 N	3046	-0-	46	190	2906 3	140 9	N	127	127					220
10	3216 X	3026	-0-	-190	-0-	2976 3	50 9	N	45	45	2 8				263
11	3000 X	2696	-0-	-304	-0-	2630 3	66 9	N	60	60	187 1	1 8			135
12	3100 X	2341	-0-	-759	-0-	2280 3	61 9	N	55	55	2 8				188
01	3100 X	2688	-0-	-412	-0-	2612 3	76 9	N	69	69	1 8				256

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
LYNCH, JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989				TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866					
08	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9221 3	59 9	Y	54	54	59 1				35
09	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8794 3	57 9	Y	52	52	61 1				26
10	8556 X	8231	-0-	-325	-0-	8172 3	59 9	Y	54	54	31 1				49
11	9360 X	6717	-0-	-2643	-0-	6659 3	58 9	Y	53	53	46 1				56
12	9269 X	8179	-0-	-1090	-0-	8106 3	73 9	Y	66	66	65 1				57
01	9269 X	8476	-0-	-793	-0-	8404 3	72 9	Y	65	65	71 1				51

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	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	BALANCE
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	29	3	8	4	Y	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	47	3	2	4	Y	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-			-0-
							24	4							
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
							18	4							
*01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

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		
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-			142
09		1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1016	2	1	9	N	1	116	1	27
10		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-			27
11		1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-			27
12		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-			27
01		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	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		
08		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-			122
09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-			122
10		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-			122
11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-			122
12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2261	3	3	9	N	3			125
*01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	3	2	9	N	2			127

G P II ENERGY, INC.				292232											
MAUER, B. M.				WELL #:	1	RRCID ->	020925	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A		
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SPACE PRODUCTION INC.				807147								
STATE NEELY				WELL #: 2	RRCID -> 107969	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 2190	- 2199			
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
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		N	-0-			157
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			157
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			157
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063								
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 054923	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH 2419	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80

SMITH, J. O.				WELL #: 4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE 12/09/1973	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A				
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526 3		N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, J. O.				WELL #: 3	RRCID -> 086984	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1731	- 2250			
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	525 3		N	-0-			-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
ADAMS				WELL #: 2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1556	- 1664			
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
MONCRIEF				WELL #: 5	RRCID -> 116322	COMPL. DATE 04/21/1985	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 1215	- 1500			
08	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	85 1	1081 2	N	-0-			-0-
09	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	85 1	950 2	N	-0-			-0-
10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	85 1	1070 2	N	-0-			-0-
11	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	85 1	994 2	N	-0-			-0-
12	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	85 1	1010 2	N	-0-			-0-
*01	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	85 1	1007 2	N	-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 O	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
08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	76 1	332 2	Y	2	11 1		11
						2 9						
09	373 R	373	-0-	-0-	-0-	76 1	294 2	Y	3			14
						3 9						
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	76 1	298 2	Y	5			19
						6 9						
11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	76 1	253 2	Y	4			23
						4 9						
12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	76 1	244 2	Y	5	21 1		7
						6 9						
*01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	76 1	238 2	Y	6			13
						7 9						

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245

SPACE PRODUCTION INC. 807147
 STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
 STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

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
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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

08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1323	3	41	9	N	37					441
09	1320 N	907	-0-	-413	-0-	894	3	13	9	N	12					453
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					453
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3			N	-0-					453
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					453
01	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1274	3			N	-0-					453

MAUER, R. WELL #: 2 RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2010 - P & A'D 11/17/10

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398								
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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 #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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
08	40641 X	12483	-0-	-28158	-0-	12483	2		Y	-0-		-0-
09	38670 X	7741	-0-	-30929	-0-	7741	2		Y	-0-		-0-
10	34999 X	13629	-0-	-21370	-0-	13629	2		Y	-0-		-0-
11	32370 X	15872	-0-	-16498	-0-	15872	2		Y	-0-		-0-
12	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	17946	2		Y	-0-		-0-
*01	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2		Y	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 - 8073
08	3100 N	4863	-0-	1763	5827	4863	2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	1795	-0-	-1205	4622	1795	2		Y	-0-		-0-
10	6480 X	1858	-0-	-4622	-0-	1858	2		Y	-0-		-0-
11	3000 X	2270	-0-	-730	-0-	2270	2		Y	-0-		-0-
12	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	2736	2		Y	-0-		-0-
01	2790 X	1781	-0-	-1009	-0-	1781	2		Y	-0-		-0-

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			
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030			
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
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
SUNRAY ENERGY, INC.		829639									
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
09	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-		-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
11	600 N	368	-0-	-232	-0-	368	3	N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	437	3	N	85		85
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	660	3	N	101	71 1	115

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR			
APACHE CORPORATION		027200									
THOMAS -A-		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: ECTOR		
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2480	5475	-0-	2995 B	1013	5475 2	Y	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1013								
09	12000	2900	-0-	-9100 B	-8087	2900 2	Y	-0-		-0-		
10	11248	5126	-0-	-6122 B	-14209	5126 2	Y	-0-		-0-		
11	12000	4917	-0-	-7083 B	-21292	4917 2	Y	-0-		-0-		
12	1711	1244	-0-	-467 B	-21759	1244 2	Y	-0-		-0-		
01	0	1	-0-	1 B	-21758	1 2	Y	-0-		-0-		
TALBOT (CANYON)				88200 075	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: HOWARD		
SHARP IMAGE ENERGY, INC.				770731								
DILLARD				WELL #: 1	RRCID -> 198208	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 8678	PERF. 8650	- 8678			
08	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1327 2	308 9	N	280	375 1	198	
09	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1407 2	253 9	N	230	188 1	240	
10	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1407 2	281 9	N	255	192 1	303	
11	1590 #	1574	-0-	-16	-0-	1314 2	260 9	N	236	381 1	158	
12	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	263	192 1	229	
01	1705 #	1571	-0-	-134	-0-	1305 2	266 9	N	242	188 1	283	
TAURUS (DEVONIAN)				88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
9406 JV-P TAURUS				WELL #: 1	RRCID -> 154400	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 13990	PERF.13690	- 13880			
08	3596 X	3556	-0-	-40	-0-	60 1	3496 2	N	-0-		160	
09	3480 X	3420	-0-	-60	-0-	60 1	3360 2	N	-0-		160	
10	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	60 1	3437 2	N	-0-		160	
11	3480 X	2821	-0-	-659	-0-	60 1	2761 2	N	-0-		160	
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	60 1	3639 2	N	-0-		160	
01	3565 X	3556	-0-	-9	-0-	60 1	3496 2	N	-0-		160	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 088675	COMPL. DATE 06/05/1980	TOTAL DEPTH 17465	PERF.13977	- 13589			
08	1023 X	770	-0-	-253	-0-	770 3		N	-0-		138	
09	990 X	432	-0-	-558	-0-	432 3		N	-0-		138	
10	992 X	863	-0-	-129	-0-	863 3		N	-0-		138	
11	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-		138	
12	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-		138	
*01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		138	
XTO ENERGY INC.				945936								
PARISH 48				WELL #: 1H	RRCID -> 192320	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12758	- 18881			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	13447 R	13447	-0-	-0-	-0-	341 1	12940 2	N		151	84 8		86
						166 9							
09	13530 #	11933	-0-	-1597	-0-	297 1	11553 2	N		75	53 8		108
						83 9							
10	13981 #	11972	-0-	-2009	-0-	319 1	11581 3	N		65	24 8		149
						72 9							
11	13530 #	11040	-0-	-2490	-0-	308 1	10622 3	N		100	157 1	68 8	24
						110 9							
12	13454 #	12996	-0-	-458	-0-	286 1	12585 3	N		114	90 8		48
						125 9							
01	13454 #	11780	-0-	-1674	-0-	297 1	11284 3	N		181	160 8		69
						199 9							

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				

08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N		-0-			-0-
09	90 X	14	-0-	-76	-0-	14 3		N		-0-			-0-
10	682 X	1	-0-	-681	-0-	1 3		N		-0-			-0-
11	2220 X	22	-0-	-2198	-0-	22 3		N		-0-			-0-
12	2294 X	78	-0-	-2216	-0-	78 3		N		-0-			-0-
01	2294 X	10	-0-	-2284	-0-	10 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				

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	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				

08	4340 X	1958	-0-	-2382	-0-	1904 3	54 9	N		49	165 1		24
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2759 3	30 9	N		27			51
10	2852 X	2772	-0-	-80	-0-	2733 3	39 9	N		35			86
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2837 3	56 9	N		51			137
12	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	2614 3	70 9	N		64	172 1		29
01	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	2722 3	41 9	N		37			66

REO OPERATING LLC				701876									
THIGPIN E				WELL #: 1	RRCID -> 209692	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7688	- 7693				

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011												
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE					
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-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

DOWNIE RANCH -6-		WELL #: 5		RRCID -> 129838		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740						
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	9	Y	42	162	1	103
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	2	67	9	Y	61			164
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	2	79	9	Y	72	133	1	103
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	2	62	9	Y	56			159
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	2	79	9	Y	72			231
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	2	74	9	Y	67	164	1	134

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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						
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THREE BAR (DEVONIAN)		89690 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.		278843										
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #: 31		RRCID -> 052503		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 8177		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.		278843										
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7031 - 7248		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1		N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	1		N	-0-		-0-

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		069344										
PARKER, J. E.		WELL #: 43		RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2884 - 3030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	3		N	-0-		-0-
09	660 N	567	-0-	-93	-0-	567	3		N	-0-		-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-		-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
*01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 58		RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 2840 - 2990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 83		RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2851 - 3030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 84		RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2829 - 2900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-		-0-
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-		-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-		-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-		-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-		-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	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 #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-		-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 3		N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 3		N	-0-		-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-		-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CARRUTH, CHRIS				135963					
UNIVERSITY 11-5				WELL #: 1	RRCID -> 072795	COMPL. DATE 08/26/1977	TOTAL DEPTH 3181	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
LOCKHART				WELL #: 18	RRCID -> 248921	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2879 - 2954	
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-	-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-	-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1269 2	N	-0-	-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237 2	N	-0-	-0-

THUNDERBIRD (STRAWN)				89818 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
MLC OPERATING, LP				571987					
HARRAL-COLLINS				WELL #: 159	RRCID -> 257691	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 9942	PERF. 9445 - 9474	
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	81
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-	81
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-	81
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81

TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES	
STEWART ENERGY, LLC				819608					
LIGON "22" STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 200635	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13006 - 15405	
08	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-	55
09	2070 #	916	-0-	-1154	-0-	916 2	N	-0-	55
10	2552 R	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-	-0-
11	2419 R	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-	-0-
12	2046 #	1815	-0-	-231	-0-	1815 2	N	-0-	-0-
*01	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT	-0-

TORO (DEVONIAN)				90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 4 U	RRCID -> 045184	COMPL. DATE 10/01/1968	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A	
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	N	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-	-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2	N	-0-	-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-

TORO (DEVONIAN)													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
CHAPPARAL 251726													
WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874													
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1581 X	1457	-0-	-124	-0-	1440 3	17 9		N	15	15 8		-0-
09	1530 X	1237	-0-	-293	-0-	1237 3			N	-0-			-0-
10	1581 X	1366	-0-	-215	-0-	1366 3			N	-0-			-0-
11	1530 X	1378	-0-	-152	-0-	1378 3			N	-0-			-0-
12	1519 X	1401	-0-	-118	-0-	1401 3			N	-0-			-0-
01	1457 X	1382	-0-	-75	-0-	1382 3			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591													
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A													

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830													
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332													

08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2			N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921													
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A													

08	4030 X	2082	-0-	-1948	-0-	2082 3			N	-0-			-0-
09	3900 X	2379	-0-	-1521	-0-	2379 3			N	-0-			-0-
10	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9165 3	12 9		N	11	11 8		-0-
11	3900 X	1627	-0-	-2273	-0-	1627 3			N	-0-			-0-
12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5490 3	4 9		N	4	4 8		-0-
*01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842 3			N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735													

08	43183 X	42332	-0-	-851	-0-	42332 2			N	-0-			-0-
09	41790 X	41753	-0-	-37	-0-	41753 2			N	-0-			-0-
10	44573 X	44573	-0-	-0-	-0-	44573 2			N	-0-			-0-
11	41478 X	41478	-0-	-0-	-0-	41478 2			N	-0-			-0-
*12	43152 X	41587	-0-	-1565	-0-	41587 2			N	-0-			-0-
01	44578 X	37799	-0-	-6779	-0-	37799 2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953													

08	8711 X	7152	-0-	-1559	-0-	7152 2			N	-0-			-0-
09	8010 X	6332	-0-	-1678	-0-	6332 2			N	-0-			-0-
10	8277 X	6527	-0-	-1750	-0-	6527 2			N	-0-			-0-
11	6930 X	6031	-0-	-899	-0-	6031 2			N	-0-			-0-
*12	7161 X	4859	-0-	-2302	-0-	4859 2			N	-0-			-0-
01	7161 X	4900	-0-	-2261	-0-	4900 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 #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	57621 X	57621	-0-	-0-	-0-	57621	2		N	-0-		-0-
09	54150 X	52747	-0-	-1403	-0-	52747	2		N	-0-		-0-
10	55955 X	51018	-0-	-4937	-0-	51018	2		N	-0-		-0-
11	55770 X	55099	-0-	-671	-0-	55099	2		N	-0-		-0-
*12	57981 X	57981	-0-	-0-	-0-	57981	2		N	-0-		-0-
01	57629 X	55951	-0-	-1678	-0-	55951	2		N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A				
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2		N	-0-		-0-
09	4890 X	4744	-0-	-146	-0-	4744	2		N	-0-		-0-
10	5270 X	4840	-0-	-430	-0-	4840	2		N	-0-		-0-
11	5100 X	4608	-0-	-492	-0-	4608	2		N	-0-		-0-
*12	5270 X	4645	-0-	-625	-0-	4645	2		N	-0-		-0-
01	5270 X	4785	-0-	-485	-0-	4785	2		N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372				
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-		-0-
09	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2		N	-0-		-0-
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2		N	-0-		-0-
11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2		N	-0-		-0-
*12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2		N	-0-		-0-
*01	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2		N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A				
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-		-0-
09	2130 N	2026	-0-	-104	-0-	2026	2		N	-0-		-0-
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-		-0-
11	2310 N	2234	-0-	-76	-0-	2234	2		N	-0-		-0-
*12	2108 N	1725	-0-	-383	-0-	1725	2		N	-0-		-0-
*01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-		-0-
ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A				
CAMPBELL STATE		WELL #: 1										
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-		-0-
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2		N	-0-		-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2		N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-		-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		-0-
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000				
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1										
08	248 N	-0-	-0-	-248	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

08	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
 SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	249	1	5125	2	N	-0-					-0-
09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	231	1	4878	2	N	-0-					-0-
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	2	N	-0-					-0-
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	324	1	3894	2	N	-0-					-0-
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	461	1	4875	2	N	-0-					-0-
*01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	116	1	4371	2	N	-0-					-0-

TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

08	279 N	109	-0-	-170	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	32	1	344	2	N	-0-					-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
 TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
CINNABAR ENERGY, LTD.				153508						
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 254563	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5800	- 6253	
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-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-
12		14B2 EXT	1189	-0-	1189	1189	1	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	1101	-0-	1101	2290	1101 1	N	-0-	-0-

JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID -> 255608	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 14260	PERF.12195	- 12908	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	1222	-0-	1222	1222	1222 1	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	1177	-0-	1177	2399	1177 1	N	-0-	-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		252058	RRCID -> 245762	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 15322	PERF.14714	- 14775	
HARRISON STATE				2302						
08		1271 N	1025	-0-	-246	-0-	44 1	981 3	N	-0-
09		960 N	756	-0-	-204	-0-	32 1	724 3	N	-0-
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT
*12		0 W	1236	-0-	1236	1236	52 1	1184 3	N	-0-
01		0 W	1100	-0-	1100	2336	47 1	1053 3	N	-0-

JONES ENERGY, LLC		WELL #:		441132	RRCID -> 260734	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 13675	PERF.15640	- 17270	
WELTNER TRUST 32-55				1H						
08		31 X	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-

SHELL WESTERN E&P		WELL #:		774719	RRCID -> 221795	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11370	- 11820	
JOBE STATE				16						
08		DLQ G-10	2759	-0-	2759	2759	2759 3		N	-0-
09		DLQ G-10	2867	-0-	2867	5626	2867 3		N	-0-
10		DLQ G-10	2867	-0-	2867	8493	2867 2		N	-0-
11		DLQ G-10	2472	-0-	2472	10965	2472 3		N	-0-
12		DLQ G-10	2405	-0-	2405	13370	2405 3		N	-0-
*01		15985 X	2615	-0-	-13370	-0-	2615 3		N	-0-

BLOCK 59 STATE 35		WELL #:		1H	RRCID -> 223577	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 12413	PERF.12391	- 14670	
08		T. A.	3458	-0-	3458	3458	3458 3		N	-0-
09		T. A.	3425	-0-	3425	6883	3425 3		N	-0-
10		T. A.	4992	-0-	4992	11875	4992 3		N	-0-
11		T. A.	3496	-0-	3496	15371	3496 3		N	-0-
12		T. A.	3908	-0-	3908	19279	3908 3		N	-0-
01		T. A.	5371	-0-	5371	24650	5371 3		N	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
JOHNSON		WELL #: 134		RRCID -> 224042		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226									
M	O	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	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113	
09	0	N	-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-	92	1			21	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113	
BLOCK 58 STATE 32										WELL #: 1		RRCID -> 224464		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888	
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-	
JOHNSON STATE										WELL #: 14H		RRCID -> 224981		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677	
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47	
HARRISON STATE 56-38										WELL #: 3ST		RRCID -> 226710		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150	
08	DLQ	G-10	11334	-0-	11334	11334	11334	3		N	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	8548	-0-	8548	19882	8548	3		N	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	10955	-0-	10955	30837	10955	2		N	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	9285	-0-	9285	40122	9285	3		N	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	9944	-0-	9944	50066	9944	3		N	-0-					-0-	
*01	58313	X	8247	-0-	-50066	-0-	8247	3		N	-0-					-0-	
PELICAN RANCH STATE										WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702	
08	DLQ	G-10	9769	-0-	9769	9769	9769	3		N	-0-					37	
09	DLQ	G-10	10347	-0-	10347	20116	10347	3		N	-0-					37	
10	DLQ	G-10	10549	-0-	10549	30665	10549	2		N	-0-					37	
11	DLQ	G-10	9922	-0-	9922	40587	9922	3		N	-0-					37	
12	DLQ	G-10	6305	-0-	6305	46892	6305	3		N	-0-					37	
*01	58063	X	11171	-0-	-46892	-0-	11171	3		N	-0-					37	
BLOCK 72 STATE 36										WELL #: 1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536	
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
BLOCK 59 STATE 27-11										WELL #: 1		RRCID -> 232749		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
BLK 59 ST 37		WELL #: 1H		RRCID -> 235757		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033								
M	O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON STATE 103		WELL #: 1		RRCID -> 238907		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200								
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

JOBIE STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212								
08	4805 X	4024	-0-	-781	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
09	4650 X	4050	-0-	-600	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
10	5115 X	4284	-0-	-831	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	4342	-0-	-368	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
*01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8		WELL #: 1H		RRCID -> 239129		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNN STATE 59-30		WELL #: 1		RRCID -> 239255		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576								
08	DLQ G-10	6135	-0-	6135	6135	6135	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	6146	11	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	458	-0-	458	6604	458	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	217	-0-	217	6821	217	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6821					N	-0-					-0-
*01	6828 X	7	-0-	-6821		7	3			N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988								
08	DLQ G-10	6421	-0-	6421	6421	6421	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5830	-0-	5830	12251	5830	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5672	-0-	5672	17923	5672	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	7162	-0-	7162	25085	7162	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	6619	-0-	6619	31704	6619	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6613	-0-	6613	38317	6613	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084 - 16376
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ G-10	8467	-0-	8467	8467	3	N	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	21556	-0-	21556	30023	3	N	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	11052	-0-	11052	41075	2	N	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	19641	-0-	19641	60716	3	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	17723	-0-	17723	78439	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	94451 X	16012	-0-	-78439	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON STATE 60		WELL #: 1H		RRCID ->	241997	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11050 - 14227
08	DLQ G-10	15499	-0-	15499	15499	3	N	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	13679	-0-	13679	29178	3	N	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	19630	-0-	19630	48808	2	N	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	8553	-0-	8553	57361	3	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	239	-0-	239	57600	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	71928 X	14328	-0-	-57600	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-

WRIGHT STATE 70-5		WELL #: 1RE		RRCID ->	242235	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13007	PERF.11416 - 12652
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201 - 16469
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	25	-0-	25	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	91	3	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	14	-0-	14	105	3	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	7345	-0-	7345	7450	3	N	-0-	-0-	-0-

BLOCK 58 ST 40-14		WELL #: 1H		RRCID ->	243000	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12377	PERF.15538 - 12795
08	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-

JOBE STATE 70-22		WELL #: 2H		RRCID ->	243362	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	12135	PERF.12550 - 14802
08	DLQ G-10	9587	-0-	9587	9587	3	N	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	9435	-0-	9435	19022	3	N	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	9679	-0-	9679	28701	2	N	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	9639	-0-	9639	38340	3	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	10110	-0-	10110	48450	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	58450 X	10000	-0-	-48450	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-

JOBE STATE C 17-18		WELL #: 1		RRCID ->	244001	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11668 - 12660
08	DLQ G-10	844	-0-	844	844	2	N	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	8849	-0-	8849	9693	3	N	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	10762	2	N	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	6947	-0-	6947	17709	3	N	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	866	-0-	866	18575	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	18578 X	3	-0-	-18575	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
BLOCK 58 STATE 42		WELL #:		1H	RRCID ->	244453	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11947	- 16152
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	15254	-0-	15254	15254	15254 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	968	-0-	968	16222	968 3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	587	-0-	587	16809	587 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5839	-0-	5839	22648	5839 3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1946	-0-	1946	24594	1946 3		N	-0-			-0-
*01	33654 X	9060	-0-	-24594	-0-	9060 3		N	-0-			-0-

BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #:		1H	RRCID ->	245061	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12730	- 16323
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	DLQ G-10	12080	-0-	12080	12080	12080 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13621	-0-	13621	25701	13621 3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6908	-0-	6908	32609	6908 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	13630	-0-	13630	46239	13630 3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	11570	-0-	11570	57809	11570 3		N	-0-			-0-
*01	70770 X	12961	-0-	-57809	-0-	12961 3		N	-0-			-0-

JOBIE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632	- 15030
08	DLQ G-10	16287	-0-	16287	16287	16287 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	16038	-0-	16038	32325	16038 3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	16576	-0-	16576	48901	16576 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	15990	-0-	15990	64891	15990 3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	15238	-0-	15238	80129	15238 3		N	-0-			-0-
*01	97365 X	17236	-0-	-80129	-0-	17236 3		N	-0-			-0-

NOBLE 72-32		WELL #:		1H	RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12552	- 16141
08	DLQ G-10	2609	-0-	2609	2609	2609 2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	15242	-0-	15242	17851	15242 3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1458	-0-	1458	19309	1458 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	76	-0-	76	19385	76 3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	22242	-0-	22242	41627	22242 3		N	-0-			-0-
01	T. A.	30960	-0-	30960	72587	30960 3		N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #:		1H	RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230	- 14286
08	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283 3		N	-0-			-0-
09	8100 X	4926	-0-	-3174	-0-	4926 3		N	-0-			-0-
10	8370 X	4402	-0-	-3968	-0-	4402 2		N	-0-			-0-
11	8100 X	6303	-0-	-1797	-0-	6303 3		N	-0-			-0-
12	8370 X	5670	-0-	-2700	-0-	5670 3		N	-0-			-0-
01	8370 X	4468	-0-	-3902	-0-	4468 3		N	-0-			-0-

YADA STATE 70-29		WELL #:		1H	RRCID ->	246117	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11554	PERF.10820	- 15087
08	DLQ G-10	11647	-0-	11647	11647	11647 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13263	-0-	13263	24910	13263 3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	16878	-0-	16878	41788	16878 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	15763	-0-	15763	57551	15763 3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	13031	-0-	13031	70582	13031 3		N	-0-			-0-
*01	81890 X	11308	-0-	-70582	-0-	11308 3		N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	2388	-0-	2388	2388	3	-0-		97
09	DLQ G-10	5970	-0-	5970	8358	3	33		130
10	DLQ G-10	4428	-0-	4428	12786	2	18		148
11	DLQ G-10	5300	-0-	5300	18086	3	14		162
12	DLQ G-10	3429	-0-	3429	21515	3	12		174
*01	27022 X	5507	-0-	-21515	-0-	3	9		183

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #: 1		RRCID -> 246223		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454	
08	DLQ G-10	7664	-0-	7664	7664	3	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3345	-0-	3345	11009	3	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3789	-0-	3789	14798	2	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3192	-0-	3192	17990	3	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2046	-0-	2046	20036	3	-0-		-0-
01	INC G-10	3349	-0-	3349	23385	3	-0-		-0-

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602	
08	DLQ G-10	13267	-0-	13267	13267	3	-0-		-0-
09	DLQ G-10	13097	-0-	13097	26364	3	-0-		-0-
10	DLQ G-10	13393	-0-	13393	39757	2	-0-		-0-
11	DLQ G-10	12690	-0-	12690	52447	3	-0-		-0-
12	DLQ G-10	12267	-0-	12267	64714	3	-0-		-0-
*01	76868 X	12154	-0-	-64714	-0-	3	-0-		-0-

HODGE STATE 70-24		WELL #: 1H		RRCID -> 246601		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

JOBE STATE 72-7		WELL #: 1H		RRCID -> 246948		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	3	-0-		-0-

TORREZ STATE 61		WELL #: 1H		RRCID -> 247107		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690	
08	DLQ G-10	15233	-0-	15233	15233	3	-0-		-0-
09	DLQ G-10	14826	-0-	14826	30059	3	-0-		-0-
10	DLQ G-10	14963	-0-	14963	45022	2	-0-		-0-
11	DLQ G-10	13920	-0-	13920	58942	3	-0-		-0-
12	DLQ G-10	12038	-0-	12038	70980	3	-0-		-0-
*01	84635 X	13655	-0-	-70980	-0-	3	-0-		-0-

BRENNAND STATE 72-10		WELL #: 1H		RRCID -> 247954		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951	
08	2852 X	223	-0-	-2629	-0-	3	-0-		-0-
09	2760 X	814	-0-	-1946	-0-	3	-0-		-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	2	-0-		-0-
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3	-0-		-0-
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	3	-0-		-0-
01	2852 X	12	-0-	-2840	-0-	3	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719											
HARRISON STATE 56-37		WELL #:		1	RRCID ->	248871	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	18700	PERF.17747 -	18368			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-				-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
10	1550 N	29	-0-	-1521	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-

JOBE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 -	15223			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	8587	-0-	8587	-0-	-0-	8587	3		N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	8733	-0-	8733	-0-	-0-	17320	2		N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	8275	-0-	8275	-0-	-0-	25595	3		N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	8208	-0-	8208	-0-	-0-	33803	3		N	-0-				-0-
*01	41270 X	7467	-0-	-33803	-0-	-0-	7467	3		N	-0-				-0-

HILL STATE 71-4		WELL #:		1	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 -	11304			
08	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	-0-	1805	3		N	-0-				-0-
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	3		N	-0-				-0-
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-				-0-
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-				-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-				-0-
*01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-				-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #:		1H	RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259 -	15735			
08	DLQ G-10	15504	-0-	15504	-0-	-0-	15504	3		N	-0-				33
09	DLQ G-10	15514	-0-	15514	-0-	-0-	31018	3		N	-0-				33
10	DLQ G-10	15696	-0-	15696	-0-	-0-	46714	2		N	-0-				33
11	DLQ G-10	15220	-0-	15220	-0-	-0-	61934	3		N	-0-				33
12	DLQ G-10	14224	-0-	14224	-0-	-0-	76158	3		N	-0-				33
*01	90929 X	14771	-0-	-76158	-0-	-0-	14771	3		N	-0-				33

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535													
FRASER TXL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	198321	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4532 -	4542			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TYLER STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	201909	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	5192	PERF. 4512 -	4789			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		//CONT.//		91817 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535										
FRASER TXL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	203642	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4521 - 4526		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			50
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	9			59
						10	9							
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	6	52	1	13
						7	9							
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	7			20
						8	9							

JOHNSON, W. D. JR.		WELL #:		32	RRCID ->	203864	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4568 - 4576		
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-			1
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	25	1	384	2	N	-0-			1
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-			1
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	-0-			1
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	26	1	363	2	N	-0-			1
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-			1

FRASER TXL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205340	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	4696	PERF.	4538 - 4548		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRASER TXL		WELL #:		11	RRCID ->	208380	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4976 - 4988		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANKINS STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	4392 - 4406		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASER TXL		WELL #:		12	RRCID ->	214787	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4713 - 4730		
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		//CONT.//		91817 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535									
JOHNSON, W. D. JR.		WELL #:		30	RRCID ->	216284	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4671 - 4680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	155 N	154	-0-	-1	-0-		9 1	145 2	N	-0-			2
09	180 N	168	-0-	-12	-0-		10 1	158 2	N	-0-			2
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		11 1	169 2	N	-0-			2
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-		12 1	159 2	N	-0-			2
12	186 N	160	-0-	-26	-0-		11 1	149 2	N	-0-			2
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-		12 1	210 2	N	-0-			2

TUNSTILL, JACK STATE		WELL #:		5RE	RRCID ->	226698	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4478 - 4502
08	4371 X	3123	-0-	-1248	-0-		183 1	2940 2	N	-0-		190
09	4230 X	3364	-0-	-866	-0-		206 1	3158 2	N	-0-		190
10	3937 X	3362	-0-	-575	-0-		203 1	3159 2	N	-0-		190
11	3810 X	3063	-0-	-747	-0-		214 1	2849 2	N	-0-		190
12	3503 X	2238	-0-	-1265	-0-		149 1	2089 2	N	-0-		190
01	3472 X	2702	-0-	-770	-0-		146 1	2556 2	N	-0-		190

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
08	496 #	351	-0-	-145	-0-		272 2	79 9	N	72	164 1	148
09	480 #	311	-0-	-169	-0-		231 2	80 9	N	73		221
10	496 #	453	-0-	-43	-0-		370 2	83 9	N	75	164 1	132
11	480 #	377	-0-	-103	-0-		292 2	85 9	N	77		209
12	442 R	442	-0-	-0-	-0-		370 2	72 9	N	65		274
01	465 #	452	-0-	-13	-0-		364 2	88 9	N	80	169 1	185

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
08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-		5429 3	10 9	N	9		64
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-		5032 3	10 9	N	9		73
10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-		5111 3	18 9	N	16	57 1	32
11	5250 X	4977	-0-	-273	-0-		4956 3	21 9	N	19		51
12	5425 X	4959	-0-	-466	-0-		4893 3	66 9	N	60	86 1 10 8	15
01	5425 X	4861	-0-	-564	-0-		4858 3	3 9	N	3	3 8	15

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4345 - 4355
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-		113 3	11 9	N	10		138
09	180 N	113	-0-	-67	-0-		103 3	10 9	N	9		147
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-		94 3	18 9	N	16	131 1	32
11	120 N	114	-0-	-6	-0-		93 3	21 9	N	19		51
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-		78 3	56 9	N	51	86 1	16
01	124 N	117	-0-	-7	-0-		108 3	9 9	N	8	8 8	16

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
RAINBOW STATE		WELL #:		4	RRCID ->	204729	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4560 - 4578
08	T. A.	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

08	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2			N	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-		47	1	239	2	N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-		72	1	289	2	N	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-		118	1	352	2	N	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-		150	1	331	2	N	-0-					-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-		408	2			N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

08	T. A.	8884	-0-	8884	8884		949	1	7935	2	N	-0-					-0-
09	17314 X	8430	-0-	-8884	-0-		1210	1	7220	2	N	-0-					-0-
10	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-		1859	1	6756	2	N	-0-					-0-
11	12300 X	8806	-0-	-3494	-0-		2215	1	6591	2	N	-0-					-0-
12	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-		2184	1	7637	2	N	-0-					-0-
01	8897 X	8864	-0-	-33	-0-		6056	2			N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

08	DLQ G-10	62125	-0-	62125	62125		6322	1	55803	2	N	-0-					-0-
09	126538 X	64413	-0-	-62125	-0-		9047	1	55366	2	N	-0-					-0-
10	66109 X	66109	-0-	-0-	-0-		14513	1	51596	2	N	-0-					-0-
11	68393 X	68393	-0-	-0-	-0-		17335	1	51058	2	N	-0-					-0-
12	67413 X	67413	-0-	-0-	-0-		16500	1	50913	2	N	-0-					-0-
*01	83959 X	83959	-0-	-0-	-0-		45577	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

08	51026 X	50858	-0-	-168	-0-		50858	2			N	-0-					-0-
09	59914 X	59914	-0-	-0-	-0-		59914	2			N	-0-					-0-
10	60060 X	60060	-0-	-0-	-0-		60060	2			N	-0-					-0-
11	53468 X	53468	-0-	-0-	-0-		53468	2			N	-0-					-0-
12	61907 X	47076	-0-	-14831	-0-		47076	2			N	-0-					-0-
01	61907 X	41507	-0-	-20400	-0-		41507	2			N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011													
BROOK-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	059221	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	16885	PERF.18804 - 18847					
M	O	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
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-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CATFISH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	065900	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A					
08	T. A.	7729	-0-	7729	34204	7729	2			N	-0-				1
09	44201 X	9997	-0-	-34204	-0-	9997	2			N	-0-				1
10	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	2			N	-0-				1
11	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-				1
12	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-				1
01	13113 X	10744	-0-	-2369	-0-	10744	2			N	-0-				1

CATFISH UNIT		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CATFISH UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247 - 18292					
08	T. A.	24660	-0-	24660	94169	24660	2			N	-0-				53
09	118079 X	23910	-0-	-94169	-0-	23910	2			N	-0-				53
10	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	24528	2			N	-0-				53
11	24960 X	24048	-0-	-912	-0-	24048	2			N	-0-				53
12	25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	25187	2			N	-0-				53
01	24707 X	24291	-0-	-416	-0-	24291	2			N	-0-				53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
GATAGA GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	095495	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	18977	PERF.18931 - 18961					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	19500	PERF.16802 - 18806					
08	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-				-0-
09	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			N	-0-				-0-
10	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-				-0-
11	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-				-0-
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				-0-
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDEN		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
GOLDEN		WELL #:	1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16618 - 16654					
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
09	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-				-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-				-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	14073	-0-	14073	32271	14073 2		Y	-0-			-0-
09	45758 X	13487	-0-	-32271	-0-	13487 2		Y	-0-			-0-
10	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12871 2		Y	-0-			-0-
11	13620 X	11729	-0-	-1891	-0-	11729 2		Y	-0-			-0-
12	14074 X	13173	-0-	-901	-0-	13173 2		Y	-0-			-0-
01	14074 X	12255	-0-	-1819	-0-	12255 2		Y	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
PARALLEL PETROLEUM LLC 639028												
ST. GENEVIEVE UNIV 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 262842 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064												
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013 - RECLASS TO #41240												

RW OPERATING CORP. 739826												
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249												
08	1643 #	1624	-0-	-19	-0-	1616 2	8 9	N	7			119
09	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1379 2	14 9	N	13			132
10	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1534 2	3 9	N	3			135
11	1560 #	1451	-0-	-109	-0-	1443 2	8 9	N	7			142
12	1612 #	1384	-0-	-228	-0-	1381 2	3 9	N	3			145
01	1612 #	1449	-0-	-163	-0-	1446 2	3 9	N	3			148

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563												
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262												
08	899 #	865	-0-	-34	-0-	865 2		N	-0-			53
09	870 #	829	-0-	-41	-0-	829 2		N	-0-			53
10	899 #	857	-0-	-42	-0-	857 2		N	-0-			53
11	870 #	818	-0-	-52	-0-	818 2		N	-0-			53
12	868 #	846	-0-	-22	-0-	846 2		N	-0-			53
01	868 #	840	-0-	-28	-0-	840 2		N	-0-			53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212												
08	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-			22
09	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		Y	-0-			22
10	1395 #	944	-0-	-451	-0-	944 2		Y	-0-			22
11	1350 #	938	-0-	-412	-0-	938 2		Y	-0-			22
12	1395 #	857	-0-	-538	-0-	857 2		Y	-0-			22
01	1395 #	1021	-0-	-374	-0-	1021 2		Y	-0-			22

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283												
08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	617 2	34 9	Y	31	24 1		27
09	589 R	589	-0-	-0-	-0-	557 2	32 9	Y	29	36 1		20
10	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			20
11	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-			20
12	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-			20
*01	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-			20

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 #	192	-0-	-25	-0-	159 2	33 9	Y		30	24 1		35
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	143 2	32 9	Y		29	36 1		28
10	310 #	157	-0-	-153	-0-	129 2	28 9	Y		25	13 1		40
11	300 #	160	-0-	-140	-0-	128 2	32 9	Y		29	39 1		30
12	310 #	165	-0-	-145	-0-	134 2	31 9	Y		28	28 1		30
*01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	160 2	33 9	Y		30	29 1		31

UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 -	6246
08	966 R	966	-0-	-0-	-0-	899 2	67 9	Y		61	48 1		43
09	875 R	875	-0-	-0-	-0-	811 2	64 9	Y		58	73 1		28
10	920 R	920	-0-	-0-	-0-	865 2	55 9	Y		50	26 1		52
11	922 R	922	-0-	-0-	-0-	859 2	63 9	Y		57	78 1		31
12	822 R	822	-0-	-0-	-0-	759 2	63 9	Y		57	56 1		32
*01	973 R	973	-0-	-0-	-0-	907 2	66 9	Y		60	58 1		34

UNIVERSITY "4"		WELL #:		3	RRCID ->	183361	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6230 -	6300
08	961 #	690	-0-	-271	-0-	623 2	67 9	Y		61	48 1		70
09	930 #	626	-0-	-304	-0-	562 2	64 9	Y		58	73 1		55
10	961 #	805	-0-	-156	-0-	750 2	55 9	Y		50	26 1		79
11	930 #	809	-0-	-121	-0-	746 2	63 9	Y		57	78 1		58
12	961 #	772	-0-	-189	-0-	743 2	29 9	Y		26	26 1		58
01	806 #	449	-0-	-357	-0-	434 2	15 9	Y		14	13 1		59

UNIVERSITY "4"		WELL #:		4	RRCID ->	183364	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6207 -	6287
08	1023 #	896	-0-	-127	-0-	829 2	67 9	Y		61	48 1		98
09	990 #	812	-0-	-178	-0-	747 2	65 9	Y		59	73 1		84
10	1023 #	720	-0-	-303	-0-	666 2	54 9	Y		49	26 1		107
11	990 #	725	-0-	-265	-0-	662 2	63 9	Y		57	78 1		86
12	1023 #	937	-0-	-86	-0-	841 2	96 9	Y		87	85 1		88
*01	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1004 2	99 9	Y		90	87 1		91

UNIVERSITY "4"		WELL #:		5	RRCID ->	183365	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6208 -	6285
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		92	72 1		104
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		88	109 1		83
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		74	39 1		118
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		85	117 1		86
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		57	56 1		87
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		61	58 1		90

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 -	6325
08	992 #	727	-0-	-265	-0-	694 2	33 9	Y		30	24 1		62
09	960 #	657	-0-	-303	-0-	625 2	32 9	Y		29	36 1		55
10	992 #	585	-0-	-407	-0-	557 2	28 9	Y		25	13 1		67
11	960 #	585	-0-	-375	-0-	553 2	32 9	Y		29	39 1		57
12	992 #	764	-0-	-228	-0-	733 2	31 9	Y		28	28 1		57
*01	906 R	906	-0-	-0-	-0-	873 2	33 9	Y		30	29 1		58

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
TELESIS OPERATING CO., INC.				841394										
UNIVERSITY 5		WELL #:		2	RRCID ->	157746	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 - 6144		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27	7	-0-

UNIVERSITY "5"		WELL #:		1	RRCID ->	160327	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6204 - 6257		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23	7	-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)				94183 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703										
TERRY 17		WELL #:		2	RRCID ->	086786	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8570 - 8584		
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
09	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
10	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
11	1320	#	1262	-0-	-58	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
12	1364	#	1339	-0-	-25	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
*01	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-			-0-

TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8614 - 8646		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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		
08	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			150
09	1110	#	1079	-0-	-31	-0-	1079	3		N	-0-			150
10	1147	#	1106	-0-	-41	-0-	1106	3		N	-0-			150
11	1110	#	1032	-0-	-78	-0-	1032	3		N	-0-			150
12	1147	#	1075	-0-	-72	-0-	1075	3		N	-0-			150
01	1147	#	1098	-0-	-49	-0-	1098	3		N	-0-			150

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (WOLFCAMP) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 8		94183 750 691703		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
		WELL #:	7	RRCID ->	237137	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5904 - 7363
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	566 3	11 9	Y	10		41
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602 3	6 9	Y	5		46
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	586 3	1 9	Y	1		47
11	T. A.	577	-0-	577	577	577 3		Y	-0-		47
12	T. A.	705	-0-	705	1282	704 3	1 9	Y	1		48
01	T. A.	747	-0-	747	2029	733 3	14 9	Y	13	54 1	7

CONGER, F. 7		94183 750 691703		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
		WELL #:	7	RRCID ->	254193	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5702 - 7218
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-		-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		N	-0-		-0-
01	217 N	12	-0-	-205	-0-	12 3		N	-0-		-0-

CONGER, F. "6"		94183 750 691703		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
		WELL #:	11	RRCID ->	256663	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6674 - 6677
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1187 3	79 9	N	72		126
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1152 3	39 9	N	35	4 1	157
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1022 3	50 9	N	45	160 1	42
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	856 3	14 9	N	13		55
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	911 3	20 9	N	18	2 1	71
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	839 3	24 9	N	22		93

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) RAYDEN FOSTER		94187 200 695567		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #:	108 L	RRCID ->	099491	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8564 - 8570
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIANA OIL & GAS FOSTER, R. T. 20		779259		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
		WELL #:	1-L	RRCID ->	136704	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8498 - 8517
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		89
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		89
10	155 #	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-		89
11	150 #	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-		89
*12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		89
01	341 #	86	-0-	-255	-0-	86 3		N	-0-		89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FOSTER, E.R.		817555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
		WELL #:	2 T	RRCID ->	140180	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6480 - 8628
08	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		-0-
09	840 #	759	-0-	-81	-0-	759 3		N	-0-		-0-
10	868 #	799	-0-	-69	-0-	799 3		N	-0-		-0-
11	840 #	826	-0-	-14	-0-	826 3		N	-0-		-0-
12	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-		-0-
*01	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-

WADDELL		94482 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336													
WADDELL, W.N.		WELL #: 217		RRCID -> 251116		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3530 PERF. 3059 - 3172			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	77	81	1		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	58	1		8
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-		797	2	69	9	63	64	1		7
11	3000 N	3235	-0-	235	235		3177	2	58	9	53	53	1		7
12	2523 N	2288	-0-	-235	-0-		2254	2	34	9	31	35	1		3
*01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		1874	2	41	9	37	34	1		6

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 08/17/1992		TOTAL DEPTH		3480 PERF. 3030 - 3110					
08	775 N	31	-0-	-744	-0-		31	2		Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-		723	2	3	9	3	2	1		1
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		1524	2	18	9	16	13	1		4
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1274	2	18	9	16	16	1		4
*01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1191	2	22	9	20	18	1		6

WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH		3495 PERF. N/A					
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-		246	2	4	9	4	3	1		1
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		980	2	30	9	27	23	1		5
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-		732	2	28	9	25	25	1		5
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-		668	2	25	9	23	24	1		4

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH		3116 PERF. N/A					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		Y	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		73	2	6	9	5	4	1		1
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		65	2	1	9	1	2	1		-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-		76	2	6	9	5	4	1		1

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH		3181 PERF. 3048 - 3124					
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-		288	2	3	9	3	3	1		-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		2168	2	29	9	26	23	1		3
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1569	2	30	9	27	28	1		2
*01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1720	2	41	9	37	33	1		6

WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH		3140 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336										
WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A				
M O	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
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	160 2	79 9	Y	72	74 1		1
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	144 2	17 4	Y	65	58 1		8
						72 9						
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	163 2	1 4	Y	63	64 1		7
						69 9						
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	131 2	3 4	Y	53	53 1		7
						58 9						
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	137 2	4 4	Y	31	35 1		3
						34 9						
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	138 2	1 4	Y	37	34 1		6
						41 9						

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300		
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1595 2	29 9	Y	26	23 1		3
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1140 2	30 9	Y	27	28 1		2
*01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1033 2	41 9	Y	37	33 1		6

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168				
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1099 2	52 9	Y	47	41 1		6
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	983 2	61 9	Y	55	56 1		5
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	974 2	21 9	Y	19	21 1		3

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174				
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2263 2	56 9	Y	51	44 1		7
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1576 2	40 9	Y	36	40 1		3
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1374 2	41 9	Y	37	34 1		6

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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				
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372 2	3 9	Y	3	2 1		1
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1435 2	19 9	Y	17	14 1		4
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1086 2	19 9	Y	17	17 1		4
*01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1009 2	22 9	Y	20	18 1		6

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336														
WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187								
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 944		RRCID -> 171357		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100								
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	77	81	1			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	58	1			8
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	17	2	69	9	Y	63	64	1			7
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	278	2	31	9	Y	28	31	1			4
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	268	2	36	9	Y	33	34	1			3
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	220	2	116	9	Y	105	91	1			17

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134								
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	552	2	26	9	Y	24	27	1			4
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	416	2	52	4	Y	49	43	1			10
						54	9									
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	300	2	31	9	Y	28	30	1			8
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	263	2	4	4	Y	18	22	1			4
						20	9									
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	241	2	2	4	Y	30	27	1			7
						33	9									
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	425	2	2	4	Y	24	24	1			7
						26	9									

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188								
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N.		WELL #: 176		RRCID -> 201845		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3036 - 3094								
*08	0 W	1008	-0-	1008	4879	980	2	28	9	Y	25	29	1			3
*09	0 W	684	-0-	684	5563	606	2	24	4	Y	49	45	1			7
						54	9									
*10	0 W	686	-0-	686	6249	647	2	39	9	Y	35	36	1			6
*11	0 W	731	-0-	731	6980	683	2	18	4	Y	27	28	1			5
						30	9									
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6980					Y	NO RPT					5
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6980					Y	NO RPT					5

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336													
WADDELL, W. N.		WELL #: 821		RRCID -> 201846		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136							
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	403	2	50	9	Y	45	45	1		7
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	286	2	35	4	Y	28	29	1		6
						31	9								
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	317	2	2	4	Y	23	22	1		7
						25	9								
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	345	2	9	4	Y	34	33	1		8
						37	9								
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	341	2	9	4	Y	34	34	1		8
						37	9								
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	338	2	2	4	Y	24	25	1		7
						26	9								

WADDELL, W. N.		WELL #: 99		RRCID -> 226204		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097							
08	992 N	650	-0-	-342	-0-	565	2	85	9	N	77	81	1		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	58	1		8
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	421	2	69	9	N	63	64	1		7
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1670	2	58	9	N	53	53	1		7
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1331	2	34	9	N	31	35	1		3
*01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1268	2	41	9	N	37	34	1		6

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 167030		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180							
EDWARDS, W. P.		WELL #: 12													
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	490	3	15	4	Y	64	59	1		27
						70	9								
09	540 N	452	-0-	-88	-0-	372	3	3	4	Y	70	74	1		23
						77	9								
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	538	3	3	4	Y	75	65	1		33
						83	9								
11	570 N	282	-0-	-288	-0-	212	3	70	9	Y	64	74	0		23
12	465 N	346	-0-	-119	-0-	272	3	74	9	Y	67	59	1		31
01	620 N	353	-0-	-267	-0-	277	3	76	9	Y	69	72	0		28

EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
HENNDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	DLQ	G-10	329	-0-	329	329	292 3	37 9	Y	34	35 1					3
09	DLQ	G-10	331	-0-	331	660	298 3	33 9	Y	30	31 1					2
10		1019 N	359	-0-	-660	-	326 3	33 9	Y	30	28 1					4
11		263 N	263	-0-	-	-	234 3	29 9	Y	26	26 1					4
12		341 N	210	-0-	-131	-	179 3	31 9	Y	28	29 1					3
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-	-	-	3

HENNDERSON, M. F.		WELL #:		128	RRCID ->	146749	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3058 -	3179				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-	-	-	-0-

HENNDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3183 -	3024				
08	DLQ	G-10	879	-0-	879	879	827 3	52 9	Y	47	43 1					35
09	DLQ	G-10	810	-0-	810	1689	766 3	44 9	Y	40	44 1					31
10		1600 N	832	-0-	-768	-	921	801 3	Y	28	45 1					14
11		1667 N	746	-0-	-921	-	742 3	4 9	Y	4						18
12		838 N	838	-0-	-	-	837 3	1 9	Y	1	19 1					1
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-	-	-	1

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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-	-	-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-	-	-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-	-	-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-	-	-	Y	NO RPT	-	-	-	-	-	-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				
08	T. A.		3435	-0-	3435	5373	3435 3		N	-0-	-	-	-	-	-	-0-
09	7795	X	2422	-0-	-5373	-	2422 3		N	-0-	-	-	-	-	-	-0-
10	2066	X	2066	-0-	-	-	2066 3		N	-0-	-	-	-	-	-	-0-
11	3330	X	1762	-0-	-1568	-	1762 3		N	-0-	-	-	-	-	-	-0-
12	3441	X	1876	-0-	-1565	-	1876 3		N	-0-	-	-	-	-	-	-0-
01	3441	X	1790	-0-	-1651	-	1790 3		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				
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-	-	-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES							
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP				253364												
FOSTER, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	134103	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4858	PERF. 4704 - 4762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

G P II ENERGY, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	134402	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4810 - 4880				
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	202	2	24	9	Y	22	25	1			1
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	146	2	31	9	Y	28	25	1			4
10	217 N	66	-0-	-151	-0-	35	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	T. A.	203	-0-	203	203	168	2	35	9	Y	32	34	1			3
12	T. A.	566	-0-	566	769	532	2	34	9	Y	31	30	1			4
01	T. A.	360	-0-	360	1129	328	2	32	9	Y	29	30	1			3

ICE BROTHERS, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	021003	COMPL. DATE	08/22/1960	TOTAL DEPTH	5080	PERF. N/A				
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4					49
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	244	3	1	9	N	1					50
10	682 N	413	-0-	-269	-0-	411	3	2	9	N	2					52
11	390 N	43	-0-	-347	-0-	42	3	1	9	N	1					53
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2					55
01	403 N	282	-0-	-121	-0-	280	3	2	9	N	2					57

HODGE, J. H.				WELL #:	1 C	RRCID ->	021004	COMPL. DATE	03/10/1960	TOTAL DEPTH	5258	PERF. N/A				
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3999	3	42	9	Y	38					47
09	3780 X	1706	-0-	-2074	-0-	1687	3	19	9	Y	17					64
10	3627 X	2086	-0-	-1541	-0-	2056	3	30	9	Y	27					91
11	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4727	3	47	9	Y	43					134
12	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4671	3	59	9	Y	54	161	1			27
01	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3845	3	43	9	Y	39					66

HODGE, J. H.				WELL #:	2	RRCID ->	021005	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1					16
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	37	3	1	9	Y	1					17
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	Y	1					18
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	32	3	1	9	Y	1					19
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1			3	1	17
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1					18

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.// 421790									
HODGE, J. H.		WELL #: 3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335 3	3 9	Y	3		12
09	390 N	185	-0-	-205	-0-	183 3	2 9	Y	2		14
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	206 3	3 9	Y	3		17
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	283 3	2 9	Y	2		19
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 3	3 9	Y	3	8 1	14
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263 3	2 9	Y	2		16

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960			TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A		
08	930 N	804	-0-	-126	-0-	792 3	12 9	Y	11		34
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	768 3	7 9	Y	6		40
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	850 3	9 9	Y	8		48
11	780 N	696	-0-	-84	-0-	679 3	17 9	Y	15		63
12	806 N	764	-0-	-42	-0-	755 3	9 9	Y	8		71
01	868 N	760	-0-	-108	-0-	754 3	6 9	Y	5		76

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735		
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	262 3	3 9	Y	3		18
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	134 3	1 9	Y	1		19
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336 3	3 9	Y	3		22
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	292 3	7 9	Y	6		28
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	335 3	4 9	Y	4		32
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	234 3	2 9	Y	2		34

INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		Y	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-		-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-		-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y	-0-		-0-
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-		-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961			TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A		
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	922 2	4 9	Y	4		67
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	884 2	1 9	Y	1		68
10	930 N	844	-0-	-86	-0-	843 2	1 9	Y	1		69
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-		69
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		Y	-0-		69
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-		69

LEGACY RESERVES OPERATING LP FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		774719								
STATE-TREES "18"		WELL #:		1	RRCID -> 176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339 PERF. 5006 - 5084	
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	114
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	114
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	114
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	114
*12		1915 N	1915	-0-	-0-	1691 3	224 9	Y	204	318
*01		2287 N	2287	-0-	-0-	1948 3	339 9	Y	308	626

TRIUMPH EXPLORATION, INC.				871156	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
HODGE, J. H.										
		WELL #:		2	RRCID -> 069204	COMPL. DATE	11/26/1976	TOTAL DEPTH	5150 PERF. N/A	
08		682 N	588	-0-	-94	-0-	588 2	N	-0-	190
09		660 N	339	-0-	-321	-0-	339 2	N	-0-	190
10		558 N	272	-0-	-286	-0-	272 2	N	-0-	190
11		570 N	432	-0-	-138	-0-	432 2	N	-0-	190
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-	190
*01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	190

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
MOORE, WAYNE										
		WELL #:		3	RRCID -> 021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100 PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	2	RRCID -> 030687	COMPL. DATE	02/22/1962	TOTAL DEPTH	5091 PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	9	RRCID -> 033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250 PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	8	RRCID -> 033618	COMPL. DATE	06/15/1964	TOTAL DEPTH	5197 PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOORE, WAYNE		WELL #: 18		RRCID -> 133265		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 19		RRCID -> 133450		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912				
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 20		RRCID -> 133615		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989				
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 21		RRCID -> 139431		COMPL. DATE 06/10/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 6		RRCID -> 168021		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 18001 PERF. 4802 - 4958				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN)		94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		774719										
HODGE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 043863		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776				
08	11532	X	10882	-0-	-650	-0-	10882 3	Y	-0-			3
09	11160	X		-0-	-11160	-0-		Y	-0-			3
10	11532	X		-0-	-11532	-0-		Y	-0-			3
*11	11070	X		-0-	-11070	-0-		Y	-0-			3
12	10726	X		-0-	-10726	-0-		Y	-0-			3
01	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-		Y	NO RPT			3

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. 31192 945936
 HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		35402 X	28819	-0-	-6583	-0-	28817	3	2	9	Y	2		34
09		34140 X	31192	-0-	-2948	-0-	31192	3			Y	-0-		34
10		35278 X	29908	-0-	-5370	-0-	29908	3			Y	-0-		34
11		29100 X	24055	-0-	-5045	-0-	24054	3	1	9	Y	1		35
*12		32240 X	26419	-0-	-5821	-0-	26419	3			Y	-0-	3 6	32
01		32240 X	24152	-0-	-8088	-0-	24152	3			Y	-0-		32

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-		-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-		-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-		-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		-0-
*01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-		-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION 027200
 TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

08	INC	G-10	1942	-0-	1942	B	1942	1940	3	2	9	Y	2	22	1	18
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1942															
09	INC	G-10	740	-0-	740	B	2682	736	3	4	9	Y	4	11	1	11
10		3946 N	1264	-0-	-2682	B	-0-	1255	3	9	9	Y	8			19
11		1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1814	3	17	9	Y	15	20	1	14
12		2873 N	2873	-0-	-0-	B	-0-	2848	3	25	9	Y	23			37
*01		2501 N	2501	-0-	-0-	B	-0-	2492	3	9	9	Y	8	18	1	27

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

08		25389 N	25278	-0-	-111	B	-876	25277	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -876															
09		24210 N	12678	-0-	-11532	B	-0-	12678	2			N	-0-			-0-
10		23808 N	21464	-0-	-2344	B	-0-	21464	2			N	-0-			-0-
11		25507 N	25507	-0-	-0-	B	-0-	25507	2			N	-0-			-0-
12		25815 N	25815	-0-	-0-	B	-0-	25815	2			N	-0-			-0-
*01		24647 N	24647	-0-	-0-	B	-0-	24647	2			N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.				945936							
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093	PERF.13810 - 15093
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457 3			Y	-0-	7
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 3			Y	-0-	7
10	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621 3			Y	-0-	7
11	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 3			Y	-0-	7
*12	2511 N	2454	-0-	-57 B	-0-	2454 3			Y	-0-	6
01	2635 N	2527	-0-	-108 B	-0-	2527 3			Y	-0-	6

HODGE -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	045680	COMPL. DATE	12/30/1968	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A
08	29915	30653	-0-	738 B	-6078	30653 3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6078										
09	29730	29159	-0-	-571 B	-6649	29159 3			N	-0-	-0-
10	29220	30939	-0-	1719 B	-4930	30939 3			N	-0-	-0-
11	29730	29358	-0-	-372 B	-5302	29358 3			N	-0-	-0-
12	30690	30146	-0-	-544 B	-5846	30146 3			N	-0-	-0-
01	30424	30694	-0-	270 B	-5576	30694 3			N	-0-	-0-

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
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-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
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-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: REEVES			
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364									
WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	N/A	
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-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
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-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)				94648 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.	10264 - 15258	
08	16461 #	15332	-0-	-1129	-0-	15310	2	22	9	N	20		133
09	14308 R	14308	-0-	-0-	-0-	14283	2	25	9	N	23		156
10	12989 #	10634	-0-	-2355	-0-	10612	3	22	9	N	20		176
11	17442	17442	-0-	-0-	-0-	17408	3	34	9	N	31		207
*12	15971 R	15971	-0-	-0-	-0-	15923	3	48	9	N	44		251
*01	15875 R	15875	-0-	-0-	-0-	15825	3	50	9	N	45	198 1	98

WAHA (MISSISSIPPIAN)				94648 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				027200									
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 U	RRCID ->	049609	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	9929 - 10050	
08	INC G-10	4587	-0-	4587	4587	4569	3	18	9	Y	16	27 1	37
09	INC G-10	2839	-0-	2839	7426	2822	3	17	9	Y	15	22 1	30
10	12129 X	4703	-0-	-7426	-0-	4685	3	18	9	Y	16		46
11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5224	3	28	9	Y	25	47 1	21
12	4960 X	4659	-0-	-301	-0-	4630	3	29	9	Y	26	3 8	47
01	4712 X	4244	-0-	-468	-0-	4232	3	12	9	Y	11	23 1	35

CHISOS OPERATING, INC.				149441						CNTY: REEVES			
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10116 - 10314	
08	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8071	2	10	9	N	9		120
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4043	2	8	9	N	7		127
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-		127
11	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7487	2	23	9	N	21		148
12	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9430	2	34	9	N	31		179
*01	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8675	2	63	9	N	57	179 1	57

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: REEVES			
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	N/A	
08	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13263	3	8	9	Y	7		139
09	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	10512	3	1	9	Y	1		140
10	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	13223	3	6	9	Y	5		145
11	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	12307	3	3	9	Y	3		148
*12	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11762	3	4	9	Y	4	14 6	138
*01	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	13593	3	9	9	Y	8		146

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HODGE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	54560 X	41880	-0-	-12680	-0-	41857	3	23	9	Y	21			121
09	51696 X	51696	-0-	-0-	-0-	51649	3	47	9	Y	43			164
10	52824 X	44086	-0-	-8738	-0-	44046	3	40	9	Y	36			200
11	44820 X	40323	-0-	-4497	-0-	40299	3	24	9	Y	22			222
12	53413 X	35556	-0-	-17857	-0-	35499	3	57	9	Y	52			274
*01	53413 X	43950	-0-	-9463	-0-	43851	3	99	9	Y	90	196	1	168

MOORE, WAYNE		WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969			TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A					
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAHA (MONTROYA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1H		RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258					
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621					
RAPE 14		WELL #: 1HL												
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969			TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A					
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 L												
*06	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9577	3	8	9	Y	7	110	1	128
07	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	10107	3	18	9	Y	16		29 6	144
08	10664 X	9685	-0-	-979	-0-	9673	3	12	9	Y	11			155
09	10320 X	9527	-0-	-793	-0-	9515	3	12	9	Y	11			166
10	10664 X	9517	-0-	-1147	-0-	9504	3	13	9	Y	12			178
11	9810 X	6046	-0-	-3764	-0-	6029	3	17	9	Y	15			193
12	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10318	3	78	9	Y	71			264
*01	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9909	3	58	9	Y	53	176	1	133

HODGE, J. HOWARD		WELL #: 7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003			TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988					
08	45880 X	44051	-0-	-1829	-0-	43985	3	66	9	N	60			183
09	42720 X	41241	-0-	-1479	-0-	41174	3	67	9	N	61			244
10	44485 X	42807	-0-	-1678	-0-	42716	3	91	9	N	83	193	1	134
11	43050 X	42498	-0-	-552	-0-	42406	3	92	9	N	84			218
12	44485 X	41987	-0-	-2498	-0-	41896	3	91	9	N	83	178	1	123
01	44051 X	43661	-0-	-390	-0-	43543	3	118	9	N	107			230

WAHA (MONTROYA)		//CONT.// 94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1871 3	6 9	Y	5		36
09	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1762 3	2 9	Y	2		38
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1904 3	1 9	Y	1		39
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741 3		Y	-0-		39
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		Y	-0-		39
01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1796 3	8 9	Y	7		46

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200										
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	INC	G-10	8583	-0-	8583	8583	8547 3	36 9	Y	33	30 1	55
09	INC	G-10	5073	-0-	5073	13656	5041 3	32 9	Y	29	33 1	51
10	21825	X	8169	-0-	-13656	-0-	8132 3	37 9	Y	34		85
11	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8504 3	47 9	Y	43	87 1	41
12	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10686 3	57 9	Y	52		93
01	8587	X	8284	-0-	-303	-0-	8261 3	23 9	Y	21	45 1	69

TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4417 3	25 9	Y	23	10 1	30
09	4230	X	4041	-0-	-189	-0-	4023 3	18 9	Y	16	18 1	28
10	4371	X	4308	-0-	-63	-0-	4293 3	15 9	Y	14		42
11	4230	X	4199	-0-	-31	-0-	4178 3	21 9	Y	19	43 1	18
12	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	4339 3	25 9	Y	23		41
*01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4800 3	11 9	Y	10	20 1	31

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
HODGE, J. HOWARD		8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010			TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	56110	X	55584	-0-	-526	-0-	55584 2		N	-0-		115
09	51570	X	25474	-0-	-26096	-0-	25268 2	206 9	N	187	187 0	115
10	55583	X	37454	-0-	-18129	-0-	37253 2	201 9	N	183	183 0	115
11	54140	X	54140	-0-	-0-	-0-	54140 2		N	-0-		115
12	55583	X	49720	-0-	-5863	-0-	49318 2	402 9	N	365	365 0	115
01	55583	X	39616	-0-	-15967	-0-	39616 2		N	-0-		115

SHELL WESTERN E&P		774719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
HODGE, J. H.		8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	7533	X	5910	-0-	-1623	-0-	5890 3	20 9	N	18		132
09	7290	X	3715	-0-	-3575	-0-	3713 3	2 9	N	2		134
10	6603	X	5358	-0-	-1245	-0-	5339 2	19 9	N	17		151
11	6390	X	4874	-0-	-1516	-0-	4874 3		N	-0-		151
*12	6603	X	5898	-0-	-705	-0-	5898 3		N	-0-		151
01	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	5343 3	73 9	N	66	201 1	16

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
HODGE, J. HOWARD		3		RRCID -> 113077		COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	22382	X	21105	-0-	-1277	-0-	21105 3		Y	-0-		33
09	21450	X	19916	-0-	-1534	-0-	19916 3		Y	-0-		33
10	22072	X	20778	-0-	-1294	-0-	20778 3		Y	-0-		33
11	20820	X	19496	-0-	-1324	-0-	19496 3		Y	-0-		33
*12	21421	X	20143	-0-	-1278	-0-	20143 3		Y	-0-	3 6	30
01	21111	X	20153	-0-	-958	-0-	20153 3		Y	-0-		30

 WAHA (MONTROYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		11284 X	11002	-0-	-282	-0-	10816	3	186	9	N	169	161	1		22
09		10890 X	10563	-0-	-327	-0-	10549	3	14	9	N	13				35
10		11253 X	10939	-0-	-314	-0-	10918	3	21	9	N	19				54
11		10890 X	10561	-0-	-329	-0-	10542	3	19	9	N	17				71
12		11253 X	10811	-0-	-442	-0-	10787	3	24	9	N	22				93
01		11005 X	10980	-0-	-25	-0-	10955	3	25	9	N	23				116

 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

08		23622 X	22872	-0-	-750	-0-	22813	3	59	9	N	54				196
09		22050 X	20882	-0-	-1168	-0-	20826	3	56	9	N	51				247
10		23622 X	22474	-0-	-1148	-0-	22408	3	66	9	N	60	186	1		121
11		22860 X	22031	-0-	-829	-0-	21956	3	75	9	N	68				189
12		23622 X	21599	-0-	-2023	-0-	21529	3	70	9	N	64	182	1		71
*01		23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	22937	3	80	9	N	73				144

 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

08		34999 X	33205	-0-	-1794	-0-	33102	2	103	9	N	94	177	1		215
09		35640 X	17377	-0-	-18263	-0-	17290	2	87	9	N	79	178	1		116
10		36828 X	36567	-0-	-261	-0-	36590	2	177	9	N	161				277
11		35640 X	34472	-0-	-1168	-0-	34297	2	175	9	N	159	188	1		248
12		35402 X	29794	-0-	-5608	-0-	29650	2	144	9	N	131	184	1		195
01		36580 X	32821	-0-	-3759	-0-	32648	2	173	9	N	157	185	1		167

 WAHA (MONTROYA 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

08		9052 #	8286	-0-	-766	-0-	8247	3	39	9	N	35				120
09		9722 R	9722	-0-	-0-	-0-	9678	3	44	9	N	40				160
10		8649 #	8188	-0-	-461	-0-	8159	3	29	9	N	26	171	1		15
11		8370 #	8243	-0-	-127	-0-	8190	3	53	9	N	48				63
12		10044 #	8318	-0-	-1726	-0-	8281	3	37	9	N	34				97
01		10044 #	8409	-0-	-1635	-0-	8361	3	48	9	N	44				141

 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

08		806 #	528	-0-	-278	-0-	498	2	30	9	Y	27	33	1		7
09		780 #	280	-0-	-500	-0-	265	2	15	9	Y	14	13	1		8
10		713 #	331	-0-	-382	-0-	310	2	21	9	Y	19	19	1		8
11		690 #	302	-0-	-388	-0-	294	2	8	9	Y	7	13	1		2
*12		558 #	440	-0-	-118	-0-	428	2	12	9	Y	11	7	1		6
01		527 #	524	-0-	-3	-0-	509	2	15	9	Y	14	14	1		6

 BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

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-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

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
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-	22
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2	Y	-0-	22
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-	22
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-	22
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-	22
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-	22

FROST, J.		WELL #: 14		RRCID -> 150836		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6445		PERF. 4918 - 4923
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2	N	-0-	-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	2	N	-0-	-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
BODKINS		WELL #: 12H		RRCID -> 195658		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12657 - 13701
08	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	2	N	-0-	165
09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2	N	-0-	165
10	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	12878	2	N	2	25
11	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2	N	-0-	25
12	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2	N	-0-	25
*01	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2	N	-0-	25

RAPE "13"		WELL #: 2H		RRCID -> 209083		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14043		PERF.13351 - 17315
08	2418 X	1888	-0-	-530	-0-	1888	2	N	-0-	-0-
09	2340 X	903	-0-	-1437	-0-	903	2	N	-0-	-0-
10	2418 X	1568	-0-	-850	-0-	1568	2	N	-0-	-0-
11	1980 X	400	-0-	-1580	-0-	400	2	N	-0-	-0-
12	2046 X	531	-0-	-1515	-0-	531	2	N	-0-	-0-
01	1891 X	486	-0-	-1405	-0-	486	2	N	-0-	-0-

MOORE, WAYNE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 213334		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13241 - 17262
08	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2	N	-0-	48
09	6690 X	3232	-0-	-3458	-0-	3232	2	N	-0-	48
10	6913 X	6626	-0-	-287	-0-	6626	2	N	-0-	48
11	6690 X	6423	-0-	-267	-0-	6423	2	N	-0-	48
12	6913 X	6580	-0-	-333	-0-	6580	2	N	-0-	48
01	6913 X	6612	-0-	-301	-0-	6612	2	N	-0-	48

CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
FROST, J.		WELL #: 3H		RRCID -> 150191		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17400		PERF.13940 - 15286
08	5456 X	5315	-0-	-141	-0-	5315	2	N	-0-	188
09	5280 X	2557	-0-	-2723	-0-	2557	2	N	-0-	188
10	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2	N	-0-	188
11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2	N	-0-	188
12	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2	N	-0-	188
01	5797 X	5281	-0-	-516	-0-	5281	2	N	-0-	188

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
BARBER, W. T. //CONT.// 148113												
WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2		N	-0-	-0-
09		630 N	416	-0-	-214	-0-	416	2		N	-0-	-0-
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	-0-
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-	-0-
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-	-0-
01		465 N	252	-0-	-213	-0-	252	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												
08		12338 X	10782	-0-	-1556	-0-	10782	2		N	-0-	48
09		11940 X	9915	-0-	-2025	-0-	9915	2		N	-0-	48
10		12338 X	11766	-0-	-572	-0-	11766	2		N	-0-	48
11		11250 X	9857	-0-	-1393	-0-	9857	2		N	-0-	48
12		11625 X	7342	-0-	-4283	-0-	7342	2		N	-0-	48
01		11780 X	6535	-0-	-5245	-0-	6535	2		N	-0-	48

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
MOORE-GILMORE 251726												
WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014												
08		2201 X	2061	-0-	-140	-0-	2061	3		N	-0-	126
09		2280 X	2055	-0-	-225	-0-	2055	3		N	-0-	126
10		2356 X	1806	-0-	-550	-0-	1806	3		N	-0-	126
11		2280 X	1679	-0-	-601	-0-	1679	3		N	-0-	126
12		2201 X	1841	-0-	-360	-0-	1840	3	1 9	N	1	126
01		2139 X	1874	-0-	-265	-0-	1873	3	1 9	N	1	126

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.												
RAPE 14 617544												
WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860												
08		2976 X	2878	-0-	-98	-0-	2878	2		N	-0-	-0-
09		2880 X	1421	-0-	-1459	-0-	1421	2		N	-0-	-0-
10		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-	-0-
11		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-	-0-
12		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-	-0-
01		3906 X	2775	-0-	-1131	-0-	2775	2		N	-0-	-0-

BECKEN 11												
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549												
08		4123 X	3432	-0-	-691	-0-	3432	2		N	-0-	20
09		3990 X	1639	-0-	-2351	-0-	1639	2		N	-0-	20
10		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2		N	-0-	20
11		3480 X	773	-0-	-2707	-0-	773	2		N	-0-	20
12		3596 X	120	-0-	-3476	-0-	120	2		N	-0-	20
*01		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		N	-0-	20

XTO ENERGY INC.												
LIGON, S E 20 945936												
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986												
08		3937 X	3870	-0-	-67	-0-	3866	3	4 9	Y	4	12
09		3810 X	3737	-0-	-73	-0-	3736	3	1 9	Y	1	13
10		3937 X	3814	-0-	-123	-0-	3814	3		Y	-0-	13
11		3750 X	3691	-0-	-59	-0-	3691	3		Y	-0-	13
12		3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3713	3		Y	-0-	13
01		3875 X	3726	-0-	-149	-0-	3718	3	8 9	Y	7	20

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6696 X	6583	-0-	-113	-0-	6583	3			Y	-0-			46
09	6450 X	6336	-0-	-114	-0-	6334	3	2	9	Y	2			48
10	6665 X	6557	-0-	-108	-0-	6555	3	2	9	Y	2			50
11	6420 X	6271	-0-	-149	-0-	6271	3			Y	-0-			50
12	6634 X	6454	-0-	-180	-0-	6454	3			Y	-0-			50
01	6572 X	6451	-0-	-121	-0-	6451	3			Y	-0-			50

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	29853 X	28592	-0-	-1261	-0-	28592	2			N	-0-			-0-
09	28890 X	28274	-0-	-616	-0-	28274	2			N	-0-			-0-
10	28613 X	25613	-0-	-3000	-0-	25613	2			N	-0-			-0-
11	28777 X	28777	-0-	-0-	-0-	28777	2			N	-0-			-0-
12	29300 X	29300	-0-	-0-	-0-	29300	2			N	-0-			-0-
01	29202 X	28946	-0-	-256	-0-	28946	2			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5890 X	5843	-0-	-47	-0-	5843	2			N	-0-			-0-
09	5700 X	2823	-0-	-2877	-0-	2823	2			N	-0-			-0-
10	5890 X	4865	-0-	-1025	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
11	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-			-0-
12	5890 X	5757	-0-	-133	-0-	5757	2			N	-0-			-0-
01	5828 X	5324	-0-	-504	-0-	5324	2			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	20178 X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2			N	-0-			71
09	37050 X	12249	-0-	-24801	-0-	12249	2			N	-0-			71
10	38285 X	10953	-0-	-27332	-0-	10953	2			N	-0-			71
11	37050 X	30611	-0-	-6439	-0-	30611	2			N	-0-			71
12	20181 X	9001	-0-	-11180	-0-	9001	2			N	-0-			71
01	20181 X	13175	-0-	-7006	-0-	13175	2			N	-0-			71

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			82
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-			82
10	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-			82
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-			82
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			82
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			82

WAHA, WEST (ELLENBURGER)			//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544								
BODKINS, J. D. #2			WELL #:		1	RRCID -> 040176		COMPL. DATE 09/04/1966		TOTAL DEPTH 17400		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08	19523 X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2			N	-0-		213
09	21150 X	10095	-0-	-11055	-0-	10095	2			N	-0-		213
10	21855 X	7204	-0-	-14651	-0-	7204	2			N	-0-		213
11	21150 X	7229	-0-	-13921	-0-	7229	2			N	-0-		213
12	19530 X	7367	-0-	-12163	-0-	7367	2			N	-0-		213
01	19530 X	7467	-0-	-12063	-0-	7467	2			N	-0-		213

WALKER (PENN DETRITAL)					94747 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC					048381								
WHITE & BAKER STATE			WELL #:			RRCID -> 267216		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8960 - 13048	
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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TAYLOR, BEN J. INC.					837361								
UNIVERSITY 18-19 "A"			WELL #:		1	RRCID -> 178883		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 5040 - 5054	
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085)					95122 600	ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER		
DAN-MAR WELL SERVICING, INC.					198204								
UNIVERSITY LANDS -R-			WELL #:		1	RRCID -> 042188		COMPL. DATE 06/23/1967		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK (PENN LIME) R K PETROLEUM CORP. UNIVERSITY 30		95122 725 687130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD		
WELL #:		1	RRCID -> 155070	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 18000	PERF.14584	- 14592
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18		95129 300 148113	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD		
WELL #:		1 L	RRCID -> 055938	COMPL. DATE 05/17/1973	TOTAL DEPTH 22470	PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18		95129 500 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
WELL #:		1 U	RRCID -> 055939	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 22470	PERF.17021	- 17192
08	41255 X	41255	-0-	-0-	41255 2		-0-
09	49890 X	8238	-0-	-41652	8238 2		-0-
10	51553 X	45237	-0-	-6316	45237 2		-0-
11	49890 X	36902	-0-	-12988	36902 2		-0-
*12	44702 X	36831	-0-	-7871	36831 2		-0-
01	45229 X	36814	-0-	-8415	36814 2		-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) SIANA OIL & GAS UNIVERSITY 18-6		95129 600 779259	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD		
WELL #:		1	RRCID -> 182803	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 20752	PERF.14342	- 15165
08	310 #	235	-0-	-75	235 3		94
09	345 R	345	-0-	-0-	324 3	21 9	113
10	341 #	256	-0-	-85	237 3	19 9	130
11	330 #	231	-0-	-99	224 1	7 9	135
*12	372 #	-0-	-0-	-372			141
01	372 #	240	-0-	-132	240 3		141

WARD, SOUTH GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC SLOAN		95138 001 324727	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD		
WELL #:		1	RRCID -> 097087	COMPL. DATE 11/10/1981	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2102	- 2172
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SLOAN		WELL #:	3	RRCID -> 098307	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 2251	PERF. 2100	- 2230
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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH //CONT.// 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC//CONT.// 324727
 SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

08	1457 #	672	-0-	-785	-0-	672	3		N	-0-			-0-
09	1410 #	1235	-0-	-175	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
10	1457 #	974	-0-	-483	-0-	974	3		N	-0-			-0-
11	1380 #	1134	-0-	-246	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
12	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
*01	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 6 RRCID -> 043802 COMPL. DATE 01/24/1965 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013													

SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

08	372 #	168	-0-	-204	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	360 #	213	-0-	-147	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	372 #	258	-0-	-114	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 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

08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
11	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	3		N	-0-			-0-
12	899 N	710	-0-	-189	-0-	710	3		N	-0-			-0-
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-	1
09		780 N	4	-0-	-776	-0-	4	3		Y	-0-	1
10		496 N	2	-0-	-494	-0-	2	3		Y	-0-	1
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	1
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	1
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	1

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624												
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-	1
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-	1
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-	1
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-	1
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-	1
*01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-	1

PURVIS OPERATING CO. 683200												
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A												
08		1054 N	828	-0-	-226	-0-	828	2		N	-0-	-0-
09		930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2		N	-0-	-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-	-0-
11		810 N	805	-0-	-5	-0-	805	2		N	-0-	-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-	-0-
01		930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2		N	-0-	-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												
08		3131 X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2		N	-0-	125
09		3030 X	2950	-0-	-80	-0-	2950	2		N	-0-	125
10		3131 X	2854	-0-	-277	-0-	2854	2		N	-0-	125
11		2850 X	2319	-0-	-531	-0-	2319	2		N	-0-	125
12		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-	125
01		3038 X	2697	-0-	-341	-0-	2697	2		N	-0-	125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		T. A.	377	-0-	377	377	377	2		Y	-0-	-0-
09		T. A.	404	-0-	404	781	404	2		Y	-0-	-0-
10		T. A.	392	-0-	392	1173	392	2		Y	-0-	-0-
11		1523 X	350	-0-	-1173	-0-	350	2		Y	-0-	-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		Y	-0-	-0-
01		403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD-ESTES, NORTH			95152 001 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC			324727									
SMITH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			1	125581	08/11/1987	5700	2485	-		2493		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478			HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 866			
			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
			047290	11/06/1969	3150	N/A						
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-			-0-
ESTES, W. A.			WELL #: 85			RRCID -> 129485			COMPL. DATE 12/07/1988			
			TOTAL DEPTH	PERF.								
			3227	2402	-		2467					
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
WATCO (GRAY BURG)			95440 300 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
BIG STAR OIL & GAS, LLC			070445									
ABELL CITY "C"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			1	107794	09/20/1983	5960	2096	-		2180		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEINER (MCKEE)			95970 600 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC			033149									
MCCABE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
			30	196108	04/07/2003	11250	10716	-		10794		
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	965 2	35 9	N	32			70
09	480 N	266	-0-	-214	-0-	263 2	3 9	N	3			73
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1492 2	39 9	N	35			108
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1071 2	32 9	N	29			137
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1061 2	29 9	N	26	135	1	28
01	1519 N	1018	-0-	-501	-0-	988 2	30 9	N	27			55
CHEVRON U. S. A. INC.			148113			HALLEY, S. M.			WELL #: 1301			
			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
			180877	10/03/2000	11630	11208	-		11218			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #:		3 U	RRCID ->	021052	COMPL. DATE	09/03/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)				96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554	- 1579
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.// 96373 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750							
ROONEY, ONEZ		WELL #: 1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		1750 PERF. 1583 - 1626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1271 X	936	-0-	-335	-0-	882 2	54 9	94
09		1050 X	670	-0-	-380	-0-	639 2	31 9	122
10		1085 X	816	-0-	-269	-0-	768 2	48 9	166
11		930 X	707	-0-	-223	-0-	657 2	50 9	44
12		930 X	397	-0-	-533	-0-	371 2	26 9	68
01		930 X	886	-0-	-44	-0-	831 2	55 9	118

GIESECKE		WELL #: 5		RRCID -> 271553		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765	
08		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-		N	NO RPT
09		13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-		N	NO RPT
10		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-		N	NO RPT
11		13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-		N	NO RPT
12		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-		N	NO RPT
01		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-		N	NO RPT

R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166		RRCID -> 166077		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569	
MCDONALD 46		WELL #: 7							
08		1426 X	1367	-0-	-59	-0-	1367 2	N	-0-
09		1290 X	1236	-0-	-54	-0-	1236 2	N	-0-
10		1333 X	472	-0-	-861	-0-	472 2	N	-0-
11		1320 X	875	-0-	-445	-0-	875 2	N	-0-
12		1364 X	1248	-0-	-116	-0-	1248 2	N	-0-
*01		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-

MCDONALD 46		WELL #: 6		RRCID -> 168831		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632	
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-
09		870 N	824	-0-	-46	-0-	824 2	N	-0-
10		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2	N	-0-
11		870 N	583	-0-	-287	-0-	583 2	N	-0-
12		837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2	N	-0-
*01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-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	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

WOODWARD, F.		WELL #: 1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		4553 PERF. 3970 - 4440	
08		2325 N	1722	-0-	-603	-0-	1722 2	Y	-0-
09		1980 N	1335	-0-	-645	-0-	1335 2	Y	-0-
10		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2	Y	-0-
11		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	Y	-0-
12		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2	Y	-0-
*01		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2	Y	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)				//CONT.//	96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				//CONT.//	621750									
FARISS, AUBREY				WELL #:	1	RRCID ->	098740	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2876 - 4316	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	
08	2945 X	2425	-0-	-520	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
09	2850 X	1417	-0-	-1433	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2695	2			N	-0-			-0-

WOODWARD "33"				WELL #:	1	RRCID ->	136667	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	3952 - 4565	
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3450	2	35	9	N	32			97
09	2940 X	1864	-0-	-1076	-0-	1864	2			N	-0-			97
10	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6129	2	75	9	N	68			165
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3455	2	31	9	N	28			193
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4168	2	39	9	N	35			228
*01	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4483	2	47	9	N	43	178	1	93

MILLAR, L. H. ETAL				WELL #:	20	RRCID ->	136706	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3849 - 4154	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ETAL				WELL #:	23	RRCID ->	156478	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	3453 - 4266	
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-			-0-
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
11	810 N	505	-0-	-305	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
12	496 N	147	-0-	-349	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	55	-0-	-503	-0-	55	2			Y	-0-			-0-

WOODWARD, F. 40				WELL #:	4	RRCID ->	157461	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	3948 - 4488	
08	7347 X	2656	-0-	-4691	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
09	5670 X	1688	-0-	-3982	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
10	5859 X	2945	-0-	-2914	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
11	5670 X	2719	-0-	-2951	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	2590	2			N	-0-			-0-

CAMERON, A. A. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	162169	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3854 - 4126	
08	5146 X	3604	-0-	-1542	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
09	4680 X	1268	-0-	-3412	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
10	4836 X	3933	-0-	-903	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
11	4260 X	3452	-0-	-808	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
*01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3928	RRCID ->	167919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3938 - 4337
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6045 X	5114	-0-	-931	-0-	4948	2	166 9	Y	151	150 1	16
09	5550 X	2707	-0-	-2843	-0-	2544	2	163 9	Y	148	150 1	14
10	5735 X	4839	-0-	-896	-0-	4770	2	69 9	Y	63	62 1	15
11	4950 X	3572	-0-	-1378	-0-	3525	2	47 9	Y	43	45 1	13
12	5115 X	5038	-0-	-77	-0-	4943	2	95 9	Y	86	87 1	12
01	5115 X	3269	-0-	-1846	-0-	3181	2	88 9	Y	80	83 1	9

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #:		22	RRCID ->	168206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3347 - 3381
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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
08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		Y	-0-		-0-
09	3450 X	1833	-0-	-1617	-0-	1833	2		Y	-0-		-0-
10	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		Y	-0-		-0-
11	3450 X	2549	-0-	-901	-0-	2549	2		Y	-0-		-0-
12	3565 X	2775	-0-	-790	-0-	2775	2		Y	-0-		-0-
*01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-		-0-

FARISS, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4007 - 4259
08	3503 X	2961	-0-	-542	-0-	2961	2		N	-0-		-0-
09	3360 X	2020	-0-	-1340	-0-	2020	2		N	-0-		-0-
10	3472 X	3107	-0-	-365	-0-	3107	2		N	-0-		-0-
11	2880 X	2545	-0-	-335	-0-	2545	2		N	-0-		-0-
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-		-0-
*01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4157 - 4161
08	4588 X	3229	-0-	-1359	-0-	3229	2		Y	-0-		-0-
09	4440 X	1837	-0-	-2603	-0-	1837	2		Y	-0-		-0-
10	4588 X	3053	-0-	-1535	-0-	3053	2		Y	-0-		-0-
11	3840 X	1142	-0-	-2698	-0-	1142	2		Y	-0-		-0-
12	3224 X	2739	-0-	-485	-0-	2739	2		Y	-0-		-0-
*01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4013 - 4232
08	2294 N	1724	-0-	-570	-0-	1724	2		Y	-0-		-0-
09	1830 N	1017	-0-	-813	-0-	1017	2		Y	-0-		-0-
10	1302 N	872	-0-	-430	-0-	872	2		Y	-0-		-0-
11	1680 N	1606	-0-	-74	-0-	1606	2		Y	-0-		-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-		-0-
*01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		Y	-0-		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) R. K. G. ENGINEERING, INC. MCDONALD -45-		//CONT.//	96373 800 687166	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
M	O	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
				WELL #:	1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF. N/A	
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST			96545 578 748011	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
M	O	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
				WELL #:	2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 - 4412	
08	992	N	838	-0-	-154	-0-	838 2		N	-0-			-0-
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	807 2		N	-0-			-0-
10	899	N	827	-0-	-72	-0-	3 1	824 2	N	-0-			-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	2 1	785 2	N	-0-			-0-
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	4 1	781 2	N	-0-			-0-
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	2 1	756 2	N	-0-			-0-

WEST			96545 578 748011	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
M	O	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
				WELL #:	2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 - 4584	
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	669 2	23 9	Y	21	30 1		48
09	660	N	445	-0-	-215	-0-	437 2	8 9	Y	7			55
10	682	N	422	-0-	-260	-0-	2 1	411 2	Y	8			63
							9 9						
11	660	N	485	-0-	-175	-0-	1 1	484 2	Y	-0-			63
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	2 1	414 2	Y	-0-			63
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	1 1	400 2	Y	4			67
							4 9						

WHEELER (DEVONIAN) ENERGYQUEST II, LLC TXL G			96756 200 252020	ASSOCIATED	CAPACITY	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF. 8247 - 8313	
08	11380		4096	-0-	-7284	-0-	5499	3223 2	873 9	Y	794	977 1	115
09	9276	R	3777	-0-	-5499	-0-	2789 2	988 9	Y	898	797 1		216
10	4712	#	4683	-0-	-29	-0-	3643 2	1040 9	Y	945	951 1		210
11	5139	R	5139	-0-	-0-	-0-	4055 2	1084 9	Y	985	806 1		389
12	6565	R	6565	-0-	-0-	-0-	5684 2	881 9	Y	801	982 1		208
*01	8980	R	8980	-0-	-0-	-0-	2094 1	5928 2	Y	871	873 1		206
							958 9						

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) ANADARKO E&P ONSHORE LLC WAHO 56-3-3			96813 500 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES							
M	O	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
				WELL #:	1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF. 13120 - 15235	
08	744	N	208	-0-	-536	-0-	208 2		N	-0-			20
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			20
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			20
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-			20
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			20
01	775	N	90	-0-	-685	-0-	90 2		N	-0-			20

GOBLIN 56-2-35			96813 500 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES							
M	O	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
				WELL #:	1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF. 12982 - 12992	
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BUSTOS, MARTIN OIL		112687												
WHITE & BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 121279		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1972 - 1994				
M	O	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHITE & BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 131718		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 1996		PERF. 1985 - 1996				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
WHITE & BAKER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 034497		COMPL. DATE 11/03/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1714 - 1750				
08	372 X	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-			158
09	330 X	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-			158
10	341 X	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-			158
11	300 X	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-			158
12	310 X	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-			158
01	310 X	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-			158
WHITE & BAKER -F-		WELL #: 2		RRCID -> 055711		COMPL. DATE 00/00/1944		TOTAL DEPTH 1712		PERF. N/A				
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
WHITE & BAKER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 126111		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1788		PERF. 1576 - 1678				
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
WHITE & BAKER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 172585		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 1907		PERF. 1440 - 1516				
08	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.//		96875 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
WHITE & BAKER "C"		WELL #:		12	RRCID ->	186848	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	1852	PERF. 1752 - 1790	
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	* EOM BALANCE
08	2139 X	1286	-0-	-853	-0-	1286	2		N	-0-		-0-
09	2070 X	1700	-0-	-370	-0-	1700	2		N	-0-		-0-
10	1798 X	1701	-0-	-97	-0-	1701	2		N	-0-		-0-
11	1740 X	1072	-0-	-668	-0-	1072	2		N	-0-		-0-
12	1767 X	1136	-0-	-631	-0-	1136	2		N	-0-		-0-
01	1767 X	944	-0-	-823	-0-	944	2		N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #:		3	RRCID ->	186849	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1665 - 1705	
08	1922 X	1189	-0-	-733	-0-	1189	2		N	-0-		-0-
09	1770 X	1554	-0-	-216	-0-	1554	2		N	-0-		-0-
10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-		-0-
11	1140 X	884	-0-	-256	-0-	884	2		N	-0-		-0-
12	1612 X	666	-0-	-946	-0-	666	2		N	-0-		-0-
01	1612 X	928	-0-	-684	-0-	928	2		N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #:		5	RRCID ->	191161	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1855 - 1908	
08	279 X	127	-0-	-152	-0-	127	2		N	-0-		-0-
09	270 X	196	-0-	-74	-0-	196	2		N	-0-		-0-
10	279 X	115	-0-	-164	-0-	115	2		N	-0-		-0-
11	240 X	62	-0-	-178	-0-	62	2		N	-0-		-0-
12	217 X	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-		-0-
01	217 X	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "A"		WELL #:		7	RRCID ->	205636	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1604 - 1703	
08	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-		89
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-		89
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-		89
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		N	-0-		89
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		89
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		89

WHITE & BAKER "F"		WELL #:		6	RRCID ->	205638	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1658 - 1739	
08	2759 X	1876	-0-	-883	-0-	1876	2		N	-0-		35
09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-		35
10	1984 X	641	-0-	-1343	-0-	641	2		N	-0-		35
11	1830 X	706	-0-	-1124	-0-	706	2		N	-0-		35
12	2480 X	1482	-0-	-998	-0-	1482	2		N	-0-		35
*01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-		35

WHITE & BAKER "E"		WELL #:		17	RRCID ->	205640	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1704 - 1759	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		84
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-		84
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-		84
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #:		14	RRCID ->	208848	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1470 - 1578	
08	217 X	91	-0-	-126	-0-	91	2		N	-0-		-0-
09	150 X	26	-0-	-124	-0-	26	2		N	-0-		-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

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
08	31 X		5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-					-0-
09	4 X		4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
10	1 X	-0-		-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
11	5 X		1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	5 X	-0-		-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
*01	8 X		8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

08	279 N		116	-0-	-163	-0-	116	2		N	-0-					-0-
09	210 N		153	-0-	-57	-0-	153	2		N	-0-					-0-
10	31 N	-0-		-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	120 N		51	-0-	-69	-0-	51	2		N	-0-					-0-
12	155 N		65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-					-0-
*01	119 N		119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

08	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
09	18 N		18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	30 N		7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-					-0-
12	31 N		8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-					-0-
*01	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
 WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 SHELL WESTERN E&P 774719
 DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHORSE (SHALE)		//CONT.// 96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
DF RANCH STATE 63-12		WELL #: 1		RRCID -> 244683		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	20739 X	19173	-0-	-1566	-0-	19173 3	N	-0-	-0-	-0-
09	20070 X	18820	-0-	-1250	-0-	18820 3	N	-0-	-0-	-0-
10	20026 X	18857	-0-	-1169	-0-	18857 2	N	-0-	-0-	-0-
11	19380 X	18909	-0-	-471	-0-	18909 3	N	-0-	-0-	-0-
12	20026 X	19289	-0-	-737	-0-	19289 3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	18162	-0-	18162	18162	18162 3	N	-0-	-0-	-0-

DF RANCH 63-1		WELL #: 1		RRCID -> 247292		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517		
08	11346 X	10002	-0-	-1344	-0-	10002 3	N	-0-	-0-	-0-
09	10980 X	8730	-0-	-2250	-0-	8730 3	N	-0-	-0-	-0-
10	11346 X	10301	-0-	-1045	-0-	10301 2	N	-0-	-0-	-0-
11	10440 X	6539	-0-	-3901	-0-	6539 3	N	-0-	-0-	-0-
12	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665 3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	7439	-0-	7439	7439	7439 3	N	-0-	-0-	-0-

DF RANCH STATE 63-2		WELL #: 1		RRCID -> 250791		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632		
08	6417 X	4992	-0-	-1425	-0-	4992 3	N	-0-	-0-	-0-
09	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254 3	N	-0-	-0-	-0-
10	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674 2	N	-0-	-0-	-0-
11	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330 3	N	-0-	-0-	-0-
12	17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	17918 3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	20338	-0-	20338	20338	20338 3	N	-0-	-0-	-0-

DF RANCH STATE 62-6		WELL #: 1		RRCID -> 251625		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

DF RANCH 63-3		WELL #: 1H		RRCID -> 253064		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102		
08	868 X	821	-0-	-47	-0-	821 2	N	-0-	-0-	-0-
09	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	18588 2	N	-0-	-0-	-0-
10	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561 2	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	13869	-0-	10769	10769	13869 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	23072 X	12303	-0-	-10769	-0-	12303 3	N	-0-	-0-	-0-

RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 253625		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE MULE (ATOKA)		96967 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P		774719								
TEXACO "35"		WELL #: 1		RRCID -> 121657		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 17300 PERF. 15284 - 15386		
M	O	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013								

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MASTERTSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282		
08	217 #	10	-0-	-207	-0-	10 1	N	-0-	-0-	
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-	
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-	-0-	
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-	-0-	
*01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 1	N	-0-	-0-	

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703								
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC		927900								
WILSON RANCH "12"		WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118		
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-	207	
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-	207	
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-	207	
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-	207	
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-	207	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	207	

WILSON RANCH 20		WELL #: 5		RRCID -> 189113		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834		
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-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILSON RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	186	
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	186	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	186	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	186	
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-	186	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	186	

OIL AND GAS DIVISION

WILLIE B. (QUEEN) WILSON BROTHERS LEASING CO., INC WILSON RANCH -21-		97638 800 927900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 270018		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 1642		PERF. 1621 - 1642				
08	0 W	105	-0-	105	1727	105	2			N	-0-			-0-
09	0 W	46	-0-	46	1773	46	2			N	-0-			-0-
10	0 W	104	-0-	104	1877	104	2			N	-0-			-0-
11	0 W	159	-0-	159	2036	159	2			N	-0-			-0-
12	0 W	82	-0-	82	2118	82	2			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2118					N	NO RPT			-0-

WINK, S. (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC HUTCHINGS-SEALY		98028 003 041867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5 U		RRCID -> 190689		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 13272 - 13336				
08	3162	2458	-0-	-704	-0-	2458	2			Y	-0-			-0-
09	2970 #	2953	-0-	-17	-0-	2953	2			Y	-0-			-0-
10	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-			-0-
11	2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-			-0-
12	3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-			-0-
01	3100 #	2907	-0-	-193	-0-	2907	2			Y	-0-			-0-

WINK, S. (DEVONIAN) FORTUNE RESOURCES LLC SEALY 90		98028 160 278755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 15610 - 15690				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) BTA OIL PRODUCERS, LLC HUTCHINGS-SEALY		98028 750 041867		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A				
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	308	1	5109	2	Y	28	24	0	67
						31	9							
09	5010 X	4768	-0-	-242	-0-	308	1	4432	2	Y	25	24	0	68
						28	9							
10	4960 X	4307	-0-	-653	-0-	308	1	3967	2	Y	29	48	0	49
						32	9							
11	5130 X	4045	-0-	-1085	-0-	308	1	3702	2	Y	32	25	0	56
						35	9							
12	5301 X	4198	-0-	-1103	-0-	308	1	3866	2	Y	22	24	0	54
						24	9							
01	5301 X	4600	-0-	-701	-0-	308	1	4253	2	Y	35	49	0	40
						39	9							

HUTCHINGS-SEALY		98028 750 041867		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 18950		PERF. N/A				
08	8711 X	8024	-0-	-687	-0-	308	1	7507	2	Y	190	162	0	338
						209	9							
09	8430 X	8422	-0-	-8	-0-	308	1	7929	2	Y	168	161	0	345
						185	9							
10	8959 X	7675	-0-	-1284	-0-	308	1	7152	2	Y	195	327	0	213
						215	9							
11	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	308	1	8401	2	Y	213	167	0	259
						234	9							
12	8959 X	6869	-0-	-2090	-0-	308	1	6397	2	Y	149	163	0	245
						164	9							
*01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	308	1	8185	2	Y	237	329	0	153
						261	9							

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)		//CONT.//		98028 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867									
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:	5HL	RRCID ->	190687	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16508 - 20445
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
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4167 2	336 9	Y	305	384 1			194
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3739 2	310 9	Y	282	185 1			291
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3573 2	320 9	Y	291	194 1			388
11	4350 X	3244	-0-	-1106	-0-	2929 2	315 9	Y	286	369 1			305
12	6634 X	2580	-0-	-4054	-0-	2232 2	348 9	Y	316	378 1			243
01	6634 X	3451	-0-	-3183	-0-	3093 2	358 9	Y	325	389 1			179

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.				074344						CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 21-48				WELL #:	1	RRCID ->	048386	COMPL. DATE	12/07/1968	TOTAL DEPTH	19234	PERF.	N/A
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3851 3	35 9	N	32				230
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3722 3	1 9	N	1	1 8			230
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 3		N	-0-				230
11	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	3661 3		N	-0-				230
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3844 3	12 9	N	11				241
*01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3828 3	47 9	N	43				284

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780						CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 21-38				WELL #:	W 1	RRCID ->	054294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4797 - 5090
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WOLF BONE (TREND AREA)				98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596									
OATMAN C19-4				WELL #: 1H	RRCID -> 268106	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH 7897	PERF. 7927	- 12276				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-		
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34				WELL #: 1	RRCID -> 270688	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH 11221	PERF. N/A					
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	2658	-0-	2658 B	2658	51 1	1727 4	N	800	384 1	416		
						880 9							
11	SHUT IN	2242	-0-	2242 B	4900	33 1	1823 4	N	351	359 1	408		
						386 9							
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4900			N	-0-	181 1	227		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4900			N	-0-		227		
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				
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-		-0-		
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-		-0-		
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-		-0-		
11	240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102 2		N	-0-		-0-		
*12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-		
01	217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93 2		N	-0-		-0-		
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
STRAIN, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF.11764	- 11950				
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-		154		
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-		154		
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-		154		
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-		154		
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-		154		
01	248 N	123	-0-	-125 B	-0-	123 2		N	-0-		154		
RED WILLOW PRODUCTION, LLC				697104									
DIAMOND BACK				WELL #: 1	RRCID -> 261392	COMPL. DATE 06/21/2011	TOTAL DEPTH 11512	PERF. 8782	- 11340				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	54		227		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	96		269		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	48	180 1	137		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	57		194		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	60		254		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	59	179 1	134		
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				
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-		
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 2		Y	-0-		-0-		
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 2		Y	-0-		-0-		
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122 2		Y	-0-		-0-		
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124 2		Y	-0-		-0-		
01	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2		Y	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
EVANS, N. T.		WELL #: 4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895			
M	O	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
08	682 #	657	-0-	-25	-0-	657	2	Y	-0-		-0-
09	660 #	594	-0-	-66	-0-	594	2	Y	-0-		-0-
10	682 #	597	-0-	-85	-0-	597	2	Y	-0-		-0-
11	660 #	570	-0-	-90	-0-	570	2	Y	-0-		-0-
12	651 #	602	-0-	-49	-0-	602	2	Y	-0-		-0-
01	651 #	601	-0-	-50	-0-	601	2	Y	-0-		-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 5		RRCID -> 066647		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A			
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-		-0-
09	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2	Y	-0-		-0-
10	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2	Y	-0-		-0-
11	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	-0-		-0-
12	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-		-0-
*01	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	-0-		-0-

ANTHONY, H. F.		WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A			
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
09	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
11	14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2	Y	-0-		-0-

ANTHONY, H. F.		WELL #: 7		RRCID -> 086042		COMPL. DATE 11/08/1979		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175			
08	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-	35 1	19
09	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-	19 1	-0-
10	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-		-0-
11	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-		-0-
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANTHONY, H. F.		WELL #: 8		RRCID -> 086043		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170			
08	558 #	224	-0-	-334	-0-	23	1	201 2	Y	-0-	-0-
09	390 #	182	-0-	-208	-0-	18	1	164 2	Y	-0-	-0-
10	310 #	147	-0-	-163	-0-	147	2		Y	-0-	-0-
11	210 #	104	-0-	-106	-0-	23	1	81 2	Y	-0-	-0-
12	217 #	45	-0-	-172	-0-	32	1	13 2	Y	-0-	-0-
01	217 #	69	-0-	-148	-0-	27	1	42 2	Y	-0-	-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 8		RRCID -> 158698		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281			
08	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2		Y	-0-	-0-
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2		Y	-0-	-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-	-0-
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
12	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-	-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296			
08	4565 R	4565	-0-	-0-	-0-	4481	2	84 9	Y	76 99 1	54
09	4260 #	3963	-0-	-297	-0-	3895	2	68 9	Y	62 40 1	76
10	4185 #	4101	-0-	-84	-0-	4014	2	87 9	Y	79 88 1	67
11	4260 #	2472	-0-	-1788	-0-	2411	2	61 9	Y	55 55 1	67
12	4712 R	4712	-0-	-0-	-0-	4612	2	100 9	Y	91 48 1	110
*01	6165 R	6165	-0-	-0-	-0-	6043	2	122 9	Y	111 133 1	88

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

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
08	992 #	963	-0-	-29	-0-	921	2	42	9	Y	38	52	1			27
09	1020 #	480	-0-	-540	-0-	456	2	24	9	Y	22	20	1			29
10	1054 #	472	-0-	-582	-0-	427	2	45	9	Y	41	35	1			35
11	1020 #	581	-0-	-439	-0-	530	2	51	9	Y	46	28	1			53
12	961 #	595	-0-	-366	-0-	547	2	48	9	Y	44	38	1			59
01	806 #	736	-0-	-70	-0-	675	2	61	9	Y	55	70	1			44

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

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
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	345	2	46	9	Y	42	67	1			39
09	1050 #	203	-0-	-847	-0-	166	2	37	9	Y	34	34	1			39
10	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1316	2	140	9	Y	127	103	1			63
11	1020 #	912	-0-	-108	-0-	804	2	108	9	Y	98	102	1			59
12	1054 #	454	-0-	-600	-0-	399	2	55	9	Y	50	35	1			74
01	1457 #	863	-0-	-594	-0-	751	2	112	9	Y	102	138	1			38

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

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
08	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1819	2	117	9	Y	106	168	1			67
09	2760 #	1701	-0-	-1059	-0-	1598	2	103	9	Y	94	86	1			75
10	3014 R	3014	-0-	-0-	-0-	2665	2	349	9	Y	317	257	1			135
11	2760 #	2653	-0-	-107	-0-	2382	2	271	9	Y	246	256	1			125
12	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2402	2	138	9	Y	125	87	1			163
01	3007 #	1925	-0-	-1082	-0-	1643	2	282	9	Y	256	345	1			74

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

OIL AND GAS DIVISION

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

EVANS, N. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021104		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	
08	3100 N	4030	-0-	930	13297	26 1	4004 2	N	-0-
09	15263 X	1966	-0-	-13297	-0-	8 1	1958 2	N	-0-
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	110 1	3403 2	N	-0-
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	1356 1	2544 2	N	-0-
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	78 1	3952 2	N	-0-
*01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	24 1	3731 2	N	-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION		562563							
BOZEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 241694		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PITTS ENERGY CO.		666430							
ANTHONY, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 021070		COMPL. DATE 10/06/1960		TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935	
08	2170 N	1672	-0-	-498	-0-	1646 2	26 9	N	24
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2632 2	30 9	N	27
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2724 2	31 9	N	28
11	1620 N	1429	-0-	-191	-0-	1297 2	132 9	N	120
12	2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966 2		N	-0-
01	2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2136 2		N	-0-

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 021076		COMPL. DATE 06/11/1960		TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 2		Y	-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	166 2	14 9	Y	13
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	134 2	11 9	Y	10

WORSHAM (DELAWARE)															
PITTS ENERGY CO.															
//CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
//CONT.// 666430															
STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2237 2	95 9	Y	86	87 1			64
09		3090 X	2514	-0-	-576	-0-	-0-	2423 2	91 9	Y	83	84 1			63
10		3193 X	2219	-0-	-974	-0-	-0-	2128 2	91 9	Y	83	88 1			58
11		2970 X	2633	-0-	-337	-0-	-0-	2497 2	136 9	Y	124	83 1			99
12		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3022 2	133 9	Y	121	173 1			47
*01		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	2950 2	131 9	Y	119	88 1			78

ZEEK, L. W., ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950															
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1				41
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2172 2	30 9	Y	27				68
10		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2311 2	21 9	Y	19	83 1			4
11		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1800 2	20 9	Y	18				22
12		2263 N	2081	-0-	-182	-0-	-0-	2060 2	21 9	Y	19				41
01		2325 N	2118	-0-	-207	-0-	-0-	2098 2	20 9	Y	18				59

BARCLAY-DEAN															
WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A															
08		1116 N	857	-0-	-259	-0-	-0-	848 2	9 9	N	8				284
09		1290 N	978	-0-	-312	-0-	-0-	935 2	43 9	N	39				323
10		1178 N	629	-0-	-549	-0-	-0-	617 2	12 9	N	11				334
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1135 2	15 9	N	14				348
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1484 2	17 9	N	15				363
*01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1402 2	9 9	N	8				371

BELL, EMILY SPILLER ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024															
08		1302 N	356	-0-	-946	-0-	-0-	356 2		N	-0-				232
09		480 N	48	-0-	-432	-0-	-0-	48 2		N	-0-	171 1			61
10		465 N	67	-0-	-398	-0-	-0-	63 2	4 9	N	4				65
11		330 N	104	-0-	-226	-0-	-0-	104 2		N	-0-				65
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	144 2	190 9	N	173	173 1			65
*01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2	20 9	N	18				83

STEWARD ENERGY, LLC															
WALKING COYOTE															
819608															
WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968															
08		15 N	7	-0-	-8	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-				-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-				-0-
*12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)															
PITTS ENERGY CO.															
LIGON, S. E. - STATE															
98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
666430															
WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383															
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	551 2	61 9	Y	55	105 1			73
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	677 2	58 9	Y	53				126
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	-0-	251 2	55 9	Y	50	101 1			75
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	359 2	47 9	Y	43				118
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	817 2	57 9	Y	52	101 1			69
*01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	824 2	52 9	Y	47				116

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1096 2	40 9	Y	36	70 1	21
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1391 2	39 9	Y	35		56
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1551 2	36 9	Y	33	67 1	22
11	1110 N	831	-0-	-279	-0-	799 2	32 9	Y	29		51
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1853 2	37 9	Y	34	68 1	17
01	1240 N	854	-0-	-386	-0-	820 2	34 9	Y	31		48

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF.15419 - 16752

08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
10	341 N	8	-0-	-333	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-		-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-		-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
*01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-		-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	3 1	2172 2	N	-0-		-0-
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-		-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	5	5 8	-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	3 1	1974 2	N	-0-		-0-
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	3 1	2000 2	N	-0-		-0-
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780												
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1	1	1288	2	N	-0-
09		1320 N	494	-0-	-826	-0-	494	2			N	-0-
10		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-
11		1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1	1	1093	2	N	-0-
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1	1	1075	2	N	-0-
*01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283												
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A												
08		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-
09		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-
10		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-
12		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-
*01		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620												
08	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-
09	60	X	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-
10	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-
11	60	X	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-
01	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #:		4	RRCID ->	128028	COMPL. DATE	06/28/1988	TOTAL DEPTH	17268	PERF.12484 - 12682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5956 X	5956	-0-	-0-	5802 3	154 9	N	140		224
09		6812 X	6812	-0-	-0-	6679 3	133 9	N	121	172 1	173
10		6795 X	6795	-0-	-0-	6634 3	161 9	N	146	168 1	151
11		5760 X	5559	-0-	-201	1 1	5430 3	N	116	179 1	88
						128 9					
12		6324 X	5714	-0-	-610	1 1	5610 3	N	94		182
						103 9					
*01		6791 X	6791	-0-	-0-	3 1	6683 3	N	95	157 1	120
						105 9					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12617 - 12662
08		212 N	212	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		152
09		87 N	87	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		152
10		1829 N	1495	-0-	-334	1495 2		Y	-0-		152
11		666 N	666	-0-	-0-	666 2		Y	-0-		152
12		723 N	723	-0-	-0-	723 2		Y	-0-		152
01		1488 N	758	-0-	-730	758 2		Y	-0-		152
PITTS ENERGY CO.				666430							
HORDY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID ->	168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450 - 12470
08		3906 X	3842	-0-	-64	3842 2		N	-0-		-0-
09		3780 X	1867	-0-	-1913	1867 2		N	-0-		-0-
10		3906 X	2872	-0-	-1034	2872 2		N	-0-		-0-
11		3720 X	3651	-0-	-69	3651 2		N	-0-		-0-
12		3844 X	3676	-0-	-168	3676 2		N	-0-		-0-
*01		3926 X	3926	-0-	-0-	3926 2		N	-0-		-0-
SHELL WESTERN E&P				774719							
HORD, R. W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042924	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14867	PERF.13234 - 13472
08		5332 X	3192	-0-	-2140	3188 3	4 9	N	4		112
09		5160 X	2249	-0-	-2911	2241 3	8 9	N	7		119
10		4185 X	3477	-0-	-708	3438 2	39 9	N	35		154
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	3651 2		N	-0-		154
*12		4185 X	-0-	-0-	-4185			N	-0-		154
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472			N	NO RPT		154
THOMPSON, J. CLEO				855610							
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.13107 - 13282
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200

M O	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
08	10 N	-0-	-0-	-10	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-			-0-
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-			-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

08	1860 N	1320	-0-	-540	-0-	1320 2		N	-0-			44
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			44
10	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	1523 2		N	-0-			44
11	1290 N	831	-0-	-459	-0-	831 2		N	-0-			44
12	1178 N	13	-0-	-1165	-0-	13 2		N	-0-			44
01	1519 N	791	-0-	-728	-0-	791 2		N	-0-			44

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
09	360 N	150	-0-	-210	-0-	150 2		N	-0-			-0-
10	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-			-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 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

08	15562 X	14695	-0-	-867	-0-	14684 2	11 9	N	10			83
09	15060 X	14583	-0-	-477	-0-	14573 2	10 9	N	9	2 8		90
10	15250 X	13805	-0-	-1445	-0-	13804 2	1 9	N	1	1 8		90
11	14700 X	14432	-0-	-268	-0-	14422 2	10 9	N	9			99
12	15190 X	14270	-0-	-920	-0-	14260 2	10 9	N	9			108
01	15066 X	14135	-0-	-931	-0-	14122 2	13 9	N	12			120

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

08	2170 X	1273	-0-	-897	-0-	1273 3		N	-0-			50
09	2100 X	1001	-0-	-1099	-0-	1001 3		N	-0-			50
10	2170 X	1317	-0-	-853	-0-	1311 3	6 9	N	5			55
11	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1228 3		N	-0-			55
12	1023 N	654	-0-	-369	-0-	654 3		N	-0-			55
01	1302 N	626	-0-	-676	-0-	626 3		N	-0-			55

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		51150 X	45058	-0-	-6092	-0-	45010	3	48	9	N	44	1	8	107
09		49500 X	40410	-0-	-9090	-0-	40365	3	45	9	N	41			148
10		49848 X	41599	-0-	-8249	-0-	41576	3	23	9	N	21	1	8	168
11		44700 X	41521	-0-	-3179	-0-	41521	3			N	-0-			168
12		45043 X	42869	-0-	-2174	-0-	42865	3	4	9	N	4	1	8	171
01		45043 X	41052	-0-	-3991	-0-	41052	3			N	-0-			171

FINLEY RESOURCES, INC. 268602															
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525															

08		36673 X	30934	-0-	-5739	-0-	30934	2			Y	-0-			-0-
09		35490 X	18853	-0-	-16637	-0-	18853	2			Y	-0-			-0-
10		38954 X	38954	-0-	-0-	-0-	38954	2			Y	-0-			-0-
11		34080 X	33782	-0-	-298	-0-	33782	2			Y	-0-			-0-
12		33790 X	30944	-0-	-2846	-0-	30944	2			Y	-0-			-0-
01		38967 X	34865	-0-	-4102	-0-	34865	2			Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A															

08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
11		1860 N	1638	-0-	-222	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
01		1984 N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200															

08		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
11		1920 N	1317	-0-	-603	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
01		2387 N	1341	-0-	-1046	-0-	1341	2			N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500															

08		13175 X	11628	-0-	-1547	-0-	11628	2			N	-0-			276
09		11070 X	5147	-0-	-5923	-0-	5147	2			N	-0-			276
10		11439 X	11423	-0-	-16	-0-	11423	2			N	-0-			276
11		11250 X	10344	-0-	-906	-0-	10344	2			N	-0-			276
12		11625 X	10798	-0-	-827	-0-	10798	2			N	-0-			276
01		11625 X	9845	-0-	-1780	-0-	9845	2			N	-0-			276

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054															

08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602								
WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4402 X	3803	-0-	-599	-0-	3803 2		N	-0-		187
09		3690 X	1607	-0-	-2083	-0-	1607 2		N	-0-		187
10		3906 X	2942	-0-	-964	-0-	2942 2		N	-0-		187
11		3690 X	2215	-0-	-1475	-0-	2215 2		N	-0-		187
12		3813 X	2219	-0-	-1594	-0-	2219 2		N	-0-		187
01		3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3376 2		N	-0-		187

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					CNTY: REEVES			
WRAY		WELL #:		1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14484 - 14556	
08		1891 N	1233	-0-	-658	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
09		900 N	787	-0-	-113	-0-	787 3		N	-0-		-0-
10		2046 N	1646	-0-	-400	-0-	1646 3		N	-0-		-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-		-0-
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-		-0-
01		1643 N	947	-0-	-696	-0-	947 3		N	-0-		-0-

MCDONALD, RICHARD A.				546696					CNTY: REEVES			
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544					CNTY: REEVES			
LIGON, S. E. 18		WELL #:		71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13900 - 17000	
08		2852 X	2332	-0-	-520	-0-	2332 2		N	-0-		-0-
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	-0-		-0-
10		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 2		N	-0-		-0-
11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		N	-0-		-0-
12		2852 X	2539	-0-	-313	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
*01		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 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	
08		13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296 2		N	-0-		-0-
09		12540 X	12131	-0-	-409	-0-	12131 2		N	-0-		-0-
10		12989 X	11811	-0-	-1178	-0-	11811 2		N	-0-		-0-
11		12870 X	10677	-0-	-2193	-0-	10677 2		N	-0-		-0-
12		13299 X	11839	-0-	-1460	-0-	11839 2		N	-0-		-0-
01		13299 X	9891	-0-	-3408	-0-	9891 2		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113					CNTY: REEVES			
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.16881 - 17173	
08		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3301	-0-	201	201	3301 2		N	-0-		-0-
11		2973 N	2772	-0-	-201	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
12		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
*01		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF. N/A	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		11346 X	8779	-0-	-2567	-0-	8779 2	N	-0-		-0-	
09		9750 X	3442	-0-	-6308	-0-	3442 2	N	-0-		-0-	
10		9858 X	2726	-0-	-7132	-0-	2726 2	N	-0-		-0-	
11		9540 X	6968	-0-	-2572	-0-	6968 2	N	-0-		-0-	
12		9331 X	6885	-0-	-2446	-0-	6885 2	N	-0-		-0-	
01		8773 X	4427	-0-	-4346	-0-	4427 2	N	-0-		-0-	

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF. N/A	
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-	
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
10		1395 N	458	-0-	-937	-0-	458 2	N	-0-		-0-	
11		300 N	156	-0-	-144	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
*01		3100 N	5495	-0-	2395	2395	5495 2	N	-0-		-0-	

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.16444 - 16832	
08		T. A.	1680	-0-	1680	1680	1680 2	Y	-0-		185	
09		T. A.	2943	-0-	2943	4623	2943 2	Y	-0-		185	
10		7856 X	3233	-0-	-4623	-0-	3231 2	Y	2	9	187	
11		20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963 2	Y	-0-		187	
12		3100 N	30778	-0-	27678	27678	30778 2	Y	-0-		187	
*01		53360 X	25682	-0-	-27678	-0-	25682 2	Y	-0-		187	

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.16400 - 16900	
08		2604 X	2137	-0-	-467	-0-	2137 2	N	-0-		-0-	
09		2430 X	1110	-0-	-1320	-0-	1110 2	N	-0-		-0-	
10		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-		-0-	
11		2130 X	2099	-0-	-31	-0-	2099 2	N	-0-		-0-	
12		2201 X	2043	-0-	-158	-0-	2043 2	N	-0-		-0-	
01		2728 X	1880	-0-	-848	-0-	1880 2	N	-0-		-0-	

HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.16225 - 16655	
08		10385 X	10320	-0-	-65	-0-	10320 2	N	-0-		-0-	
09		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592 2	N	-0-		-0-	
10		10912 X	10842	-0-	-70	-0-	10842 2	N	-0-		-0-	
11		10560 X	10186	-0-	-374	-0-	10186 2	N	-0-		-0-	
12		10943 X	10186	-0-	-757	-0-	10186 2	N	-0-		-0-	
01		10943 X	8298	-0-	-2645	-0-	8298 2	N	-0-		-0-	

PITTS ENERGY CO.		666430										
HORRY, L., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF. N/A	
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-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1054 N	736	-0-	-318	-0-	736 2		N	-0-		-0-
09	990 N	544	-0-	-446	-0-	544 2		N	-0-		-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-		-0-
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		N	-0-		-0-
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-		-0-
01	2511 N	2076	-0-	-435	-0-	2076 2		N	-0-		-0-

MCDONALD, RICHARD A.		546696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
MERIWETHER		WELL #: 1		RRCID -> 078361		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837			
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #: 9		RRCID -> 076139		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 076231		COMPL. DATE 02/22/1967		TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A			
08	7037 X	5563	-0-	-1474	-0-	5487 3	76 9	Y	69	105 1	78
09	6810 X	6452	-0-	-358	-0-	6343 3	109 9	Y	99	108 1	69
10	7037 X	7033	-0-	-4	-0-	6933 3	100 9	Y	91		160
11	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	1 1	7226 3	Y	90	115 1	135
						99 9					
12	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	1 1	7912 3	Y	108	125 1	118
						119 9					
*01	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	1 1	7825 3	Y	82	131 1	69
						90 9					

LIGON, S. E., - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038			
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3767 3	74 9	Y	67	144 1	54
09	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5055 3	36 9	Y	33		87
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4374 3	10 9	Y	9		96
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3958 3	61 9	Y	55		151
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4323 3	70 9	Y	64	151 1	64
*01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3834 3	3 9	Y	3		67

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.// 98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720		PERF. 12778 - 13024				
M	O	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
08	6293 X	5251	-0-	-1042	-0-	5196	3	55	9	Y	50	66	1	56
09	6150 X	5842	-0-	-308	-0-	5774	3	68	9	Y	62	75	1	43
10	6355 X	5898	-0-	-457	-0-	5841	3	57	9	Y	52			95
11	6150 X	4932	-0-	-1218	-0-	4897	3	35	9	Y	32	68	1	59
12	6045 X	5533	-0-	-512	-0-	1	1	5487	3	Y	41	55	1	45
01	6045 X	5850	-0-	-195	-0-	5792	3	58	9	Y	53	53	1	45
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
CLEVELAND, R.		WELL #: 1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035		PERF. 12654 - 12680				
08	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	7	1	1032	2	N	-0-			104
09	1080 N	421	-0-	-659	-0-	2	1	419	2	N	-0-			104
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	1003	2	N	-0-			104
11	1020 N	636	-0-	-384	-0-	221	1	415	2	N	-0-			104
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	703	2	N	-0-			104
01	1023 N	541	-0-	-482	-0-	4	1	537	2	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				
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
TUCKER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3223 - 4114				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		660886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
MEISTER 22		WELL #: 2A		RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4042 - 4064				
08	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-			40
09	420 #	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-			40
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			40
11	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-			40
12	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			40
01	465 #	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-			40
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				
08	24242 X	21133	-0-	-3109	-0-	21133	3			N	-0-			-0-
09	24780 X	21392	-0-	-3388	-0-	21392	3			N	-0-			-0-
10	25606 X	21785	-0-	-3821	-0-	21785	3			N	-0-			-0-
11	24780 X	21196	-0-	-3584	-0-	21196	3			N	-0-			-0-
12	22103 X	21038	-0-	-1065	-0-	21038	3			N	-0-			-0-
01	22103 X	21156	-0-	-947	-0-	21156	3			N	-0-			-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316											
YATES FIELD UNIT		WELL #:		51B38	RRCID ->	163451	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1440 - 1734				
M	O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	48825	X	41915	-0-	-6910	-0-	41915	3	N	-0-	-0-
09	49260	X	42428	-0-	-6832	-0-	42428	3	N	-0-	-0-
10	50902	X	43209	-0-	-7693	-0-	43209	3	N	-0-	-0-
11	49260	X	42039	-0-	-7221	-0-	42039	3	N	-0-	-0-
12	46024	X	46024	-0-	-0-	-0-	46024	3	N	-0-	-0-
*01	45735	X	45735	-0-	-0-	-0-	45735	3	N	-0-	-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110 - 1131
08	37975	X	32900	-0-	-5075	-0-	32900	3	N	-0-	-0-
09	38280	X	33302	-0-	-4978	-0-	33302	3	N	-0-	-0-
10	39556	X	33915	-0-	-5641	-0-	33915	3	N	-0-	-0-
11	38280	X	32997	-0-	-5283	-0-	32997	3	N	-0-	-0-
12	34410	X	27565	-0-	-6845	-0-	27565	3	N	-0-	-0-
*01	45186	X	45186	-0-	-0-	-0-	45186	3	N	-0-	-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 - 1110
08	40424	X	32895	-0-	-7529	-0-	32895	3	N	-0-	-0-
09	39540	X	34309	-0-	-5231	-0-	34309	3	N	-0-	-0-
10	40858	X	34941	-0-	-5917	-0-	34941	3	N	-0-	-0-
11	39540	X	33995	-0-	-5545	-0-	33995	3	N	-0-	-0-
12	35464	X	30199	-0-	-5265	-0-	30199	3	N	-0-	-0-
01	35464	X	19071	-0-	-16393	-0-	19071	3	N	-0-	-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF. 962 - 1000
08	59365	X	51749	-0-	-7616	-0-	51749	3	N	-0-	-0-
09	60720	X	52383	-0-	-8337	-0-	52383	3	N	-0-	-0-
10	62744	X	53347	-0-	-9397	-0-	53347	3	N	-0-	-0-
11	60720	X	51903	-0-	-8817	-0-	51903	3	N	-0-	-0-
12	54126	X	49808	-0-	-4318	-0-	49808	3	N	-0-	-0-
01	54126	X	40509	-0-	-13617	-0-	40509	3	N	-0-	-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		YATES "M"			WELL #:	1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 - 1451
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1947	2	8	9	N	7			113
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1688	2	8	9	N	7			120
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2107	2	7	9	N	6			126
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	N	5			131
12	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1561	2	8	9	N	7			138
01	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1869	2	9	9	N	8			146

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
ECTOR FEE '19'		WELL #: 1		RRCID -> 160602		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 3	N	-0-		-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321 3	N	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TXL		WELL #: 1902 C		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790		
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
NOELKE A		WELL #: 2602		RRCID -> 203327		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728𵊁										

WHITE, RUTH "4"		WELL #: 1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340		
08	1736 N	146	-0-	-1590	-0-	146 2	N	-0-		126
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2	N	-0-		126
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2	N	-0-		126
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		126
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547 2	N	3		129
*01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-	82 1	47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
NOELKE -A-		WELL #: 1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697		
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5592 2	11 9	N	10	152
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4991 2	8 9	N	7	159
10	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5610 2	13 9	N	12	171
11	4710 X	3910	-0-	-800	-0-	3898 2	12 9	N	11	182
12	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5415 2	15 9	N	14	196
*01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5424 2	22 9	N	20	216

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)			//CONT.//	99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
NOELKE "B"				WELL #: 2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8550	- 8682			
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			
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-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)				99577 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #: 1 L	RRCID -> 021121	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	1953 N	1491	-0-	-462	-0-	1468 2	23 9 Y	21		203		
09	1770 N	1025	-0-	-745	-0-	1005 2	20 9 Y	18		221		
10	1457 N	186	-0-	-1271	-0-	183 2	3 9 Y	3		224		
11	1440 N	420	-0-	-1020	-0-	412 2	8 9 Y	7		231		
12	1054 N	603	-0-	-451	-0-	600 2	3 9 Y	3		234		
*01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1868 2	18 9 Y	16		250		

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				
08	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	1208 2	Y	-0-		-0-		
09	1410 N	857	-0-	-553	-0-	857 2	Y	-0-		-0-		
10	1147 N	160	-0-	-987	-0-	160 2	Y	-0-		-0-		
11	1170 N	356	-0-	-814	-0-	356 2	Y	-0-		-0-		
12	899 N	463	-0-	-436	-0-	463 2	Y	-0-		-0-		
*01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	Y	-0-		-0-		

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)				99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
CANON "63" A				WELL #: 4 L	RRCID -> 109500	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10638	- 10654			
08	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	895 3	149 9 Y	135	115 1	52		
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	690 3	144 9 Y	131	66 1	117		
10	1116 N	991	-0-	-125	-0-	868 3	123 9 Y	112	130 1	99		
11	1020 N	652	-0-	-368	-0-	622 3	30 9 Y	27	73 1	53		
12	868 N	388	-0-	-480	-0-	370 3	18 9 Y	16	27 1	42		
*01	992 N	137	-0-	-855	-0-	21 3	116 9 Y	105	74 1	73		

CANON "62"				WELL #: 1 L	RRCID -> 109736	COMPL. DATE 02/17/1984	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 7692	- 10460			
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-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			

CANON "63" B				WELL #: 5 L	RRCID -> 111560	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 10863	- 10894			
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	538 3	200 9 Y	182	143 1	66		
09	810 N	322	-0-	-488	-0-	309 3	13 9 Y	12	28 1	50		
10	744 N	464	-0-	-280	-0-	348 3	116 9 Y	105	88 1	67		
11	720 N	390	-0-	-330	-0-	323 3	67 9 Y	61	74 1	54		
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	270 3	171 9 Y	155	82 1	127		
*01	465 N	25	-0-	-440	-0-	16 3	9 9 Y	8	68 1	67		

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635								
CANON 62		WELL #:		2	RRCID ->	112024	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7580 - 10418
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3503 X	2705	-0-	-798	-0-	2705 3		Y	-0-		95
09		3180 X	1899	-0-	-1281	-0-	1899 3		Y	-0-		95
10		3720 X	2505	-0-	-1215	-0-	2505 3		Y	-0-		95
11		3600 X	1317	-0-	-2283	-0-	1317 3		Y	-0-		95
12		3720 X	809	-0-	-2911	-0-	809 3		Y	-0-		95
*01		2697 X	49	-0-	-2648	-0-	49 3		Y	-0-		95

CANON "62"		WELL #:		3	RRCID ->	113545	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	10040 - 10516
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08		155 N	109	-0-	-46	-0-	97 3	12 9	Y	11	15 1	7
09		360 N	132	-0-	-228	-0-	57 3	75 9	Y	68	27 1	48
10		217 N	103	-0-	-114	-0-	57 3	46 9	Y	42	51 1	39
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	49 3	22 9	Y	20	34 1	25
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	6	12 1	19
*01		93 N	70	-0-	-23	-0-	3 3	67 9	Y	61	40 1	40

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)				99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
J OIL & GAS INC.				427779								
SLAUGHTER 26		WELL #:		3	RRCID ->	207478	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8174 - 8390
08		2294 X	1034	-0-	-1260	-0-	1034 2		N	-0-		164
09		1140 X	948	-0-	-192	-0-	948 2		N	-0-		164
10		1147 X	888	-0-	-259	-0-	888 2		N	-0-		164
11		1080 X	662	-0-	-418	-0-	662 2		N	-0-		164
*12		1054 X	195	-0-	-859	-0-	195 2		N	-0-		164
*01		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-		164

STALEY OPERATING CO.				811415								
SLAUGHTER 26		WELL #:		2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7272 - 8432
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
NOELKE B		WELL #:		2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8397 - 8457
08		806 X	454	-0-	-352	-0-	454 2		N	-0-		17
09		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1670 2	7 9	N	6		23
10		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1577 2	3 9	N	3		26
11		930 X	803	-0-	-127	-0-	800 2	3 9	N	3		29
12		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1347 2	15 9	N	14		43
01		1736 X	897	-0-	-839	-0-	890 2	7 9	N	6		49

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035					
SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID -> 203390	COMPL. DATE 07/05/2004	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8482	- 8616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
08	0 W		-0-	-0-	-0-	276920			-0-
09	6336		-0-	-0-	-6336	270584			-0-
10	270584		-0-	-0-	-270584	-0-			-0-
11	11880		-0-	-0-	-11880	-0-			-0-
12	2077 #		-0-	-0-	-2077	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ZUNI (BELL CANYON)				99915 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
ZUNI "34"		WELL #:		2	RRCID -> 137434	COMPL. DATE 11/08/1990	TOTAL DEPTH 3374	PERF. 3369	- 3374	
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	1 1	18 2	N	14	183
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	15 9	149 2	N	17	200
10	217 #	44	-0-	-173	-0-	10 1	24 2	N	16	46
11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	19 9	325 2	N	23	69
12	217 #	78	-0-	-139	-0-	2 1	55 2	N	17	86
01	186 #	119	-0-	-67	-0-	18 9	92 2	N	20	106
						24 1				
						25 9				
						4 1				
						19 9				
						5 1				
						22 9				

(GWN415)

03/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS